

П Р О Т О К О Л
ЗАСЕДАНИЯ
КОЛЛЕГИИ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 31 октября 2023 г. № 9-э

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОЛЛЕГИИ,
ВРИО РУКОВОДИТЕЛЯ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
А.А. ГАРШИНА

Присутствовали:

Члены коллегии:

Первый заместитель руководителя
департамента – руководитель управления
регулирования коммунальной инфраструктуры
и газоснабжения

Ю.А.Мокшин

Заместитель руководителя департамента –
руководитель управления регулирования
электроэнергетики

Т.О.Смурыгина

Заместитель руководителя департамента –
руководитель управления правового
обеспечения

О.В.Никитина

Главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Д.О.Гусев

Представитель Ассоциации
«НП Совет рынка»

Н.Н.Самойленко

Представитель управления Федеральной
антимонопольной службы по Самарской
области (заочное участие)

О.В.Минина

Представители организаций:

Начальник тарифного отдела филиала ПАО
«Россети Волга» - «Самарские
распределительные сети»

К.Д.Очайкин

Директор по экономике и финансам
АО «Самарская сетевая компания»
Заместитель директора по экономике и
финансам АО «Самарагорэнергосбыт»

В.А.Кириллов

Д.С.Калмыков

Заместитель генерального директора по
экономике и финансам ПАО «Самараэнерго»

А.В.Сергеев

Начальник ОБ и ЦРР экономического
управления ПАО «Самараэнерго»

Д.С.Зимовец

Начальник службы реализации услуг
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

Н.А.Никитин

Директор по экономике и финансам ООО
«СамЭСК»

В.В.Полянский

Секретарь заседания:

Консультант управления
регулирования электроэнергетики

Г.Ю.Байкина

1. Установление цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Самарской области

(Смурыгина Т.О.)

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по субъектам Российской Федерации на 2024 год сформированы ФАС России в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 -2026 гг.

Приказом от 12.10.2023 №726/22 ФАС России установила предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Самарской области на 2024 год:

С 01.01.2024 года по 31.06.2024 года:

- минимальный уровень тарифа - 503 коп./кВт*ч (с НДС),
- максимальный уровень тарифа – 504 коп./кВт*ч (с НДС).

С 01.07.2024 года по 31.12.2024 года:

- минимальный уровень тарифа - 547 коп./кВт*ч (с НДС),
- максимальный уровень тарифа – 549 коп./кВт*ч (с НДС).

В соответствии с действующим законодательством департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) устанавливает тарифы на электрическую энергию в рамках предельных уровней, утверждаемых ФАС России с учетом особого порядка ценообразования в отношении электрической энергии, потребляемой населением, а также дифференциации тарифов по зонам суток в соответствии с действующим законодательством.

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, могут иметь величину, отличную от установленных предельных уровней тарифов, как в большую, так и в меньшую сторону.

К тарифной группе «Население» относятся граждане, использующие электроэнергию на коммунально-бытовые нужды.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике"аналогично указанной группе производится расчет тарифов для следующих приравненных к категории "население" потребителей:

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования.

2. Садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.

3. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

4. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии.

5. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

6. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

7. Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).

8. Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

В соответствии с п.71 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К тарифам на электрическую энергию для потребителей Самарской области на 2024 год, проживающих в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электрическими плитами и (или) электроотопительными установками, в сельских населенных пунктах, применен понижающий коэффициент 0,7, а также для садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ - 0,8.

Расчет зонных тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и категориям потребителей, приравненным к населению, выполнен экспертной группой с требований приказа ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»

Экспертная группа департамента предлагает установить на 2024 год следующие тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей:

Цены (тарифы) на электрическую энергию
для населения и приравненных к нему категорий потребителей
Самарской области

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт*ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
1.1	Одноставочный тариф	5,04	5,48
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,61	6,42

	Ночная зона	2,80	3,21
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,21	6,79
	Полупиковая зона	4,83	5,33
	Ночная зона	2,80	3,21
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2.1	Одноставочный тариф	3,53	3,84
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,93	4,49
	Ночная зона	1,96	2,25
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,35	4,75
	Полупиковая зона	3,38	3,73
	Ночная зона	1,96	2,25
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;		

	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
3.1	Однотарифный тариф	3,53	3,84
3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,93	4,49
	Ночная зона	1,96	2,25
3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,35	4,75
	Полупиковая зона	3,38	3,73
	Ночная зона	1,96	2,25
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
4.1	Однотарифный тариф	3,53	3,84
4.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,93	4,49
	Ночная зона	1,96	2,25

4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,35	4,75
	Полупиковая зона	3,38	3,73
	Ночная зона	1,96	2,25
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
5.1	Одноставочный тариф	3,53	3,84
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,93	4,49
	Ночная зона	1,96	2,25
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,35	4,75
	Полупиковая зона	3,38	3,73
	Ночная зона	1,96	2,25
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:		
	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских		

	кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
6.1.1	Однотарифный тариф	5,04	5,48
6.1.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,61	6,42
	Ночная зона	2,80	3,21
6.1.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,21	6,79
	Полупиковая зона	4,83	5,33
	Ночная зона	2,80	3,21
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
6.2.1	Однотарифный тариф	4,03	4,38
6.2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,49	5,14
	Ночная зона	2,24	2,57
6.2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,97	5,43
	Полупиковая зона	3,86	4,26
	Ночная зона	2,24	2,57
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
6.3.1	Однотарифный тариф	5,04	5,48
6.3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,61	6,42
	Ночная зона	2,80	3,21
6.3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,21	6,79
	Полупиковая зона	4,83	5,33
	Ночная зона	2,80	3,21
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
6.4.1	Однотарифный тариф	5,04	5,48
6.4.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,61	6,42

	Ночная зона	2,80	3,21
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,21	6,79
	Полупиковая зона	4,83	5,33
	Ночная зона	2,80	3,21
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
6.5.1	Одноставочный тариф	5,04	5,48
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,61	6,42
	Ночная зона	2,80	3,21
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,21	6,79
	Полупиковая зона	4,83	5,33
	Ночная зона	2,80	3,21
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
6.6.1	Одноставочный тариф	5,04	5,48
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,61	6,42
	Ночная зона	2,80	3,21
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,21	6,79
	Полупиковая зона	4,83	5,33
	Ночная зона	2,80	3,21

Балансовые показатели планового объема
полезного отпуска электрической энергии, используемые
при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию
для населения и приравненным к нему категориям
потребителей по Самарской области

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч

		I полугодие	II полугодие
1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	737,58	727,18
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-	11,88	11,47

	строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемые по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица),	542,67	529,43

	предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных	11,28	10,87

	беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в	495,09	447,65

	населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
6.	Потребители, приравненные к населению:	144,70	137,91
6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для	0	0

	социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	113,55	111,95
6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1,02	0,97
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	4,8	4,01
6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	0,005	0,005
6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	25,32	20,97

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)

		I полугодие	II полугодие
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7	0,7

2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7	0,7
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья,	0,7	0,7

	жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
4	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые	0,7	0,7

	помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
5	Потребители, приравненные к населению		
5.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего	1	1

	пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
5.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0,8	0,8
5.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1	1
5.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1	1
5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах	1	1

	фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
5.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	1	1

Приказ об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению, вступит в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

2. Установление бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области

(Смурыгина Т.О.)

ВОПРОС № 2.

- 2.1. АО «Самарагорэнергосбыт»;
- 2.2. ПАО «Самараэнерго»;
- 2.3. АО «Тольяттинская энергосбытовая компания»
- 2.4. ООО «ТольяттиЭнергоСбыт».

ВОПРОС 2.1.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок на 2024 год осуществлено по заявлению гарантирующего поставщика АО «Самарагорэнергосбыт» от 26.04.2023г. № 3340, а также представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) АО «Самарагорэнергосбыт» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы АО «Самарагорэнергосбыт»:

1. Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
2. Материалы, обосновывающие размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
3. Дополнительные материалы, представленные организацией на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
4. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления АО «Самарагорэнергосбыт» в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2024 год» - 2 024,35 млн. кВт.ч., в том числе население – 904,95 млн. кВт.ч.

Расчет эталонной выручки

В соответствии с п. 12 Приложения к приказу ФАС России от 21.11.2017 г. № 1554/17 «Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические рекомендации), эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;
- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

№	Эталонная выручка ГП	2024 год, руб.	
		По расчету АО«Самарагор-энергосбыт»	По расчету экспертной группы
1	Постоянные компоненты эталонов затрат	977 423 463	977 423 463
1.1.	<i>Население</i>	510 907 943	510 907 943
1.2.	<i>Прочие</i>	446 573 966	446 573 966
1.3.	<i>Сетевые организации</i>	19 941 554	19 941 554
2	Переменные компоненты эталонов затрат	465 414 887	177 797 375
2.1.	<i>Население</i>	153 759 088	121 375 286
2.2.	<i>Прочие</i>	230 468 144	31 460 097
2.3.	<i>Сетевые организации</i>	81 187 655	24 961 991
ВСЕГО		1 442 838 350	1 155 220 837

По расчету АО «Самарагорэнергосбыт» эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2024 год должна составить 1 442 838 350 руб.

Экспертной группой проведен анализ величины эталонной выручки гарантирующего поставщика с учетом следующих факторов: количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), ИПЦ, принятый Министерством экономического развития РФ на 2024 год, предложений АО «Самарагорэнергосбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат.

Постоянные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой на основе предоставленных АО «Самарагорэнергосбыт» данных по прогнозу количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

При этом в соответствии с п. 13 Методических рекомендаций при определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

При определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным ГП с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), используемого для целей применения настоящих методических указаний, учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя), и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

При определении количества точек поставки (прогнозного количества точек поставки) по договорам купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации, и не учитываются точки поставки, в

которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей или в электрические сети других сетевых организаций.

Количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах определяется исходя из договоров энергоснабжения, заключенных ГП с такими собственниками (пользователями) помещений.

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2024 год, шт.			
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	433 388	554	5 521	281
№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2024 год, шт.			
		Прочие потребители, менее 670 кВт	Прочие потребители, от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители, не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	Прочие потребители и сетевые организации	27 314	52	2	940

Значения постоянных компонентов эталона затрат определяются исходя из эталонов затрат, соответствующих 4 группе масштаба деятельности ГП.

Таким образом, экспертной группой в расчет совокупной величины необходимой валовой выручки АО «Самарагорэнергосбыт» включены постоянные компоненты эталонов затрат на уровне тарифной заявки регулируемой организации.

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом заявленных АО «Самарагорэнергосбыт» предложений по величине переменных компонентов эталонов затрат и необходимости соблюдения предельных индексов изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги и предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям:

№	Переменные компоненты эталонов затрат	2024 год, руб.			
		Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринимательская прибыль	Всего
1	Население	42 000 000	42 208 796	37 166 490	121 375 286
2	Прочие	0	4 000 000	27 460 097	31 460 097
3	Сетевые организации	0	0	24 961 991	24 961 991
ВСЕГО		42 000 000	46 208 796	89 588 578	177 797 375

Не включённые в расчет на 2024 год переменные компоненты эталонов затрат в размере 287 617 513 руб. подлежат учету в последующие периоды регулирования, в том числе:

- резерв по сомнительным долгам - 170 312 077 руб.;
- расходы на уплату процентов по заемным средствам - 111 660 307 руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль - 5 645 130 руб.

Неподконтрольные расходы

В соответствии с п. 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (утв. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178), в состав неподконтрольных расходов ГП включают амортизацию основных средств, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям, включая расходы на обслуживание привлекаемых на такие цели заемных средств в размере, не превышающем величину, рассчитанную исходя из установленной Центральным банком Российской Федерации ключевой ставки, увеличенной на 4 процентных пункта, которые в части мероприятий по организации коммерческого учета не должны превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации.

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов. К инвестиционным проектам, включаемым в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, предъявляются требования эффективности, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

№	Неподконтрольные расходы	Утверждено на 2023 год, руб.	2024 год	
			По расчету АО "Самарагор-энергосбыт"	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	129 410 449	188 836 689	188 836 689
2	Налоги (включая налог на прибыль)	134 768 524	195 738 281	195 738 281
3	Капитальные вложения из прибыли	388 489 467	270 496 373	270 496 373

4	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренные пунктом 5 статьи 37 ФЗ "Об электроэнергетике"	0	0	0
ВСЕГО		652 668 439	655 071 343	655 071 343

По расчету АО «Самарагорэнергосбыт» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2024 год должны составить 655 071 343 руб.

В расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимается:

- Амортизация на сумму 188 836 689 руб., рассчитанная исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов и являющаяся источником финансирования инвестиционных проектов в соответствии с утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской Области от 18.10.2023 г. № 190 инвестиционной программой Общества на 2024-2026 гг.

- Налоги в размере 195 738 281 руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный по данным бухгалтерского учета за последний истекший налоговый период (2022 год).

- Капитальные вложения из прибыли на сумму 270 496 373 руб., в соответствии с утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской Области от 18.10.2023 г. № 190 инвестиционной программой Общества на 2024-2026 гг.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2024 год должны составить 655 071 343 руб.

Расчет недополученных (излишне полученных) доходов

В соответствии с п. 11 Методических рекомендаций, в составе недополученных (излишне полученных) доходов гарантирующий поставщиков электрической энергии учитываются доходы, обусловленные:

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, на период с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;
- процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;
- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;
- отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего поставщика для тарифной группы «Население и приравненные к нему категории» рассчитывались в соответствии с п. 28 Методических рекомендаций.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего для тарифной группы «Прочие потребители» рассчитывались в соответствии с п. 46 Методических рекомендаций.

Недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего для тарифной группы «Сетевые организации» рассчитывались в соответствии с п. 55 Методических рекомендаций, выпадающие доходы гарантирующего поставщика, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций – в соответствии с п. 56 Методических рекомендаций.

При определении недополученных (излишне полученных) доходов гарантирующего поставщика в соответствии с Методическими рекомендациями учитывается отклонение неподконтрольных расходов, утвержденных при установлении СН на период (i-2) и фактически сложившимися НР за период (i-2).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)».

В необходимую валовую выручку АО «Самарагорэнергосбыт» на 2022 год были включены расходы на реализацию утвержденной инвестиционной программы в размере 476,4 млн. руб. (в т.ч. за счет амортизационных отчислений – 90,9 млн. руб., за счет прибыли регулируемой организации – 385,5 млн. руб.).

В 2022 году регулируемой организацией было осуществлено финансирование капитальных вложений на сумму 306,9 млн. руб. (в т.ч. за счет амортизационных отчислений – 90,9 млн. руб., за счет прибыли регулируемой организации – 216,1 млн. руб.). При этом, финансирование части работ по инвестиционной программе АО «Самарагорэнергосбыт» 2022 года было осуществлено в 1 квартале 2023 года в соответствии с условиями заключенных с подрядчиками договоров (на сумму 171,1 млн. руб. за счет прибыли регулируемой организации).

Таким образом, освоение инвестиционной программы за 2022 год было осуществлено полностью.

В соответствии с тарифной заявкой АО «Самарагорэнергосбыт», величина недополученных (излишне полученных) доходов на 2024 год составила 773 360 882 руб., в том числе:

- обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП – в размере (22 996 891) руб.;
- обусловленные отклонением неподконтрольных расходов, утвержденных при установлении СН на период (i-2) и фактически сложившимися НР за период (i-2) – в размере 110 788 596 руб.;
- обусловленные отклонением ИПЦ, принятом при регулировании за период (i-2) и фактически опубликованным ИПЦ за период (i-2) – в размере 570 214 773 руб.;
- выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций – в размере 115 354 403 руб.

Однако, с учетом результатов анализа финансово-хозяйственной деятельности гарантирующего поставщика и необходимости соблюдения предельных индексов изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги и предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, экспертной группой в расчет необходимой валовой выручки включаются излишне полученные и выпадающие доходы в размере 419 728 820 рублей, в том числе:

- обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП – в размере (22 996 891) руб.;
- обусловленные отклонением неподконтрольных расходов, утвержденных при установлении СН на период (i-2) и фактически сложившимися НР за период (i-2) – в размере 110 788 596 руб.;
- обусловленные отклонением ИПЦ, принятом при регулировании за период (i-2) и фактически опубликованным ИПЦ за период (i-2) – в размере 257 419 435 руб.;
- выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций – в размере 74 517 680 руб.

**Расчет совокупной величины эталонной (необходимой валовой выручки)
гарантирующего поставщика**

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой рассчитаны следующие расходы на реализацию электрической энергии с использованием метода сравнения аналогов на 2024 год:

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено на 2023 год	2024 год		Индекс изменения
			По расчету АО "Самарагор-энергосбыт"	По расчету экспертной группы	
1	2	3	4	5	$6=5/3*100\%$
1.	Необходимая валовая выручка, в т.ч.	1 697 318 008	2 097 909 693	1 810 292 180	106,7%
1.1.	Капитальные вложения из прибыли	388 489 467	270 496 373	270 496 373	69,6%
2.	Выпадающие (излишне полученные) доходы, в т.ч.	243 864 738	773 360 882	787 518 504	322,9%
2.1.	Учтены при расчете сбытовых надбавок	243 864 738	773 360 882	419 728 820	172,1%
2.2.	Подлежат учету в последующие периоды регулирования	0	0	367 789 683	-
2.3.	Учтены избыточные доходы, подлежащие снятию за предыдущие периоды регулирования	0	0	0	-

3.	Итого НВВ с учетом выпадающих (излишне полученных) доходов	1 941 182 746	2 871 270 574	2 230 021 000	114,9%

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за 2022 год, выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению, за 2022 и 2024 гг. экспертная группа считает возможным принять в расчет сбытовых надбавок на 2024 год необходимую валовую выручку АО «Самарагорэнергосбыт» в размере 2 230 021 000 руб.

Заключение

1. Расчет, форма и полнота представления предложений по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Самарагорэнергосбыт» на 2024 год соответствует нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую АО «Самарагорэнергосбыт» для осуществления регулируемого вида деятельности, в размере 2 230 021 000 руб., в том числе: постоянные компоненты эталона затрат 977 423 463 руб.; переменные компоненты эталона затрат 88 208 796 руб.; неподконтрольные расходы 655 071 343 руб.; расчетная предпринимательская прибыль в размере 89 588 578 руб.; недополученные доходы 419 728 820 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки АО «Самарагорэнергосбыт» на 2024 год:

№ п/п	Тарифная группа	Сбытовые надбавки АО "Самарагорэнергосбыт" (руб./кВтч)	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024 год	с 01.07.2024 по 31.12.2024 год
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	1,12335	1,31071
2	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	0,39700	0,86348
3	Прочие потребители	-	-
3.1.	менее 670 кВт	1,27704	1,37040
3.2.	от 670 кВт до 10 МВт	0,86510	0,89642
3.3.	не менее 10 МВт	0,85475	0,87035

Приказ об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии вступит в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.2.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок на 2024 год осуществлено по заявлению гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Самараэнерго» от 27.04.2023 № 3127, представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области обосновывающим материалам, а также представленным уточненным расчетам сбытовой надбавки (письмо от 11.10.2023 № 7181).

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) ПАО «Самараэнерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы ПАО «Самараэнерго»:

1. Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
2. Материалы, обосновывающие размер сбытовой надбавки гарантирующего поставщика;
3. Дополнительные материалы, представленные организацией на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
4. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго» принимается объем электропотребления в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2024 год» – 9 668,3699 млн. кВтч (1 258,3800 МВт), в том числе население – 2 400,0000 млн. кВтч (320,4888 МВт), потери – 1 518,7603 млн.кВтч, прочие потребители – 5 749,6096 млн.кВтч.

Расчет эталонной выручки

По расчету экспертной группы в соответствии с пп.12, 23, 40, 51 Методических указаний эталонная выручка гарантирующего поставщика (далее – ГП) для целей расчета сбытовых надбавок должна составить 3 342 302 466 руб.

В соответствии с расчётом постоянные компоненты эталона затрат должны составить 2 332 655 928 руб., переменные компоненты эталона затрат 565 543 779 руб., (в т.ч. расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере 33 765 360 руб. и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам 531 778 419 руб.), а также расчетная предпринимательская прибыль в размере 444 102 759 руб.

Расчет постоянных компонентов затрат

Расчёт постоянных компонентов эталона затрат выполнен в соответствии с пп.12, 23, 24, 40, 51 Методических указаний исходя из суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и сетевых организаций, с учетом индекса потребительских цен (ИПЦ) на 2023-2024 годы, и прогнозного количества точек поставки ГП по соответствующей группе (подгруппе) потребителей.

Количество точек поставки, принятое при расчете постоянных компонентов эталона затрат на 2024 год по группам (подгруппам) потребителей, составляет:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах – 634 669 шт.;
- для населения, проживающего в сельских населенных пунктах – 329 342 шт.;
- для исполнителей коммунальных услуг – 16 955 шт.;
- для иные потребители, приравненных к населению – 3 881 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью менее 670 кВт – 58 193 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью от 670 кВт до 10 МВт – 1 329 шт.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью не менее 10 МВт – 361 шт.;
- для сетевых организаций – 8 323 шт.

Значения постоянных компонентов эталона затрат определяются исходя из эталонов затрат, соответствующих 5 группе масштаба деятельности ГП (приведенное количество точек поставки равно 127 602 шт.).

Постоянные компоненты эталонной выручки в отношении населения в соответствии с формулой (7) п.23 Методических указаний составляют:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах – 617 698 091 руб.;
- для населения, проживающего в сельских населённых пунктах – 469 044 534 руб.;
- для исполнителей коммунальных услуг – 176 937 837 руб.;
- для иных потребителей, приравненных к населению – 68 515 433 руб.

Постоянные компоненты эталонной выручки в отношении прочих потребителей в соответствии с формулой (61) п.40 Методических указаний составляют:

- для прочих потребителей с присоединенной мощностью менее 670 кВт – 812 004 858 руб.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью от 670 кВт до 10 МВт – 17 347 782 руб.;
- для прочих потребителей с присоединенной мощностью не менее 10 МВт – 4 150 317 руб.

Постоянный компонент эталонной выручки в отношении сетевых организаций в соответствии с формулой (73) п.51 Методических указаний составляет 166 957 076 руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы сумма постоянных компонентов эталонной выручки составляет 2 332 655 928 руб.

В заявке ПАО «Самараэнерго» сумма постоянных компонентов эталонной выручки составляет 2 332 655 928 руб.

В результате, сумма постоянных компонентов, принимаемая экспертной группой в расчет эталонной выручки на 2024 год, составляет 2 332 655 928 руб.

Расчет переменных компонентов эталона затрат

В соответствии с п.65(2) Основ ценообразования в составе эталонной выручки гарантирующего поставщика учитываются переменные компоненты эталонов затрат, определяемые как процент от валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) определенной группе потребителей, соответствующие следующим статьям расходов:

- расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии (мощности), включающие в том числе просроченную задолженность предыдущих лет;
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам.

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам

Размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении населения на 2024 год, рассчитывается в соответствии формулой (9) п.23 Методических указаний.

Предельный размер расходов на уплату процентов по заемным средствам в отношении населения, составит 104 416 672 руб.

Расходы на уплату процентов по заёмным средствам в отношении населения на 2024 год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 0 руб.

В результате, экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки по группе «Население» расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере 0 руб.

Размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении прочих потребителей на 2024 год, рассчитывается в соответствии с формулой (62) п.40 Методических указаний.

Предельный размер расходов на уплату процентов по заемным средствам в отношении прочих потребителей составит 447 343 125 руб., в том числе по группе «Прочие менее 670 кВт» - 177 991 633 руб., «Прочие от 670 кВт до 10 МВт» - 93 666 021 руб., «Прочие не менее 10 МВт» - 175 685 471 руб.

Расходы на уплату процентов по заёмным средствам в отношении прочих потребителей на 2024 год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 0 руб.

В результате, экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки по группе «Прочие потребители» расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере 0 руб.

Размер расходов на уплату процентов по заёмным средствам в отношении сетевых организаций на 2024 год, рассчитывается в соответствии с формулой (74) п.51 Методических указаний.

Предельный размер расходов на уплату процентов по заемным средствам в отношении сетевых организаций составит 67 530 721 руб.

Расходы на уплату процентов по заёмным средствам в отношении сетевых организаций на 2024 год, предлагаемые ПАО «Самараэнерго», составляют 33 765 360 руб.

В результате, экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки по группе «Сетевые организации» расходы на уплату процентов по заёмным средствам в размере 33 765 360 руб.

Таким образом, расходы на уплату процентов по заёмным средствам ПАО «Самараэнерго» в отношении всех групп потребителей, принимаемые в расчет эталонной выручки на 2024 год, составят 33 765 360 руб.

Расчет размера расходов на формирование резерва по сомнительным долгам

Размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения рассчитывается в соответствии с формулой (10) п. 23 Методических указаний.

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, рассчитанный экспертной группой, составляет 151 719 967 руб.

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, составляет 149 361 144 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельное значение, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении населения расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 149 361 144 руб.

Размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), рассчитывается в соответствии с формулой (63) п. 40 Методических указаний.

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, рассчитанный экспертной группой, составляет 580 673 123 руб.

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей составляет 295 624 344 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельное значение, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении прочих потребителей расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 295 624 344 руб.

Размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций, рассчитывается в соответствии с формулой (75) п. 51 Методических указаний.

Предельный размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций по расчету экспертной группы составляет 91 444 785 руб.

Предложенный ГП ПАО «Самараэнерго» размер расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по данной статье в отношении сетевых организаций составляет 86 792 931 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельного значения, в связи с чем экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере, предложенном ГП (86 792 931 руб.).

С учетом вышеизложенного, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам ПАО «Самараэнерго» в отношении всех групп потребителей, принимаемые в расчет эталонной выручки, составят 531 778 419 руб.

Расчет размера предпринимательской прибыли

В соответствии с п.12, 23, 40, 51 Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль ГП рассчитывается как минимальное значение из величин расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП, и расчетной предпринимательской прибыли, рассчитанной в размере 1,5 % от валовой выручки без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по соответствующей группе (подгруппе потребителей).

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли **в отношении населения** определяется в соответствии с формулой (11) п. 23 Методических указаний.

Таким образом, по расчету экспертной группы предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении населения составит 83 923 038 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП в отношении населения, составляет 83 775 230 руб. Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельное расчетное значение.

В соответствии с Методическими указаниями, в расчет НВВ принимается минимальное значение между предпринимательской прибылью, заявленной ГП, и полученной расчетным способом. На основании этого экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении населения расчетную предпринимательскую прибыль размере 83 775 230 руб.

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли **в отношении прочих потребителей** определяется в соответствии с формулой (64) п.40 Методических указаний.

Таким образом, предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении прочих потребителей по расчету экспертной группы составит 288 942 645 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП в отношении прочих потребителей, составляет 292 628 492 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье превышает предельное расчетное значение, поэтому экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении «Прочих потребителей» расчетную предпринимательскую прибыль в размере 288 942 645 руб.

Предельный размер расчетной предпринимательской прибыли **в отношении сетевых организаций** определяется в соответствии с формулой (76) п. 51 Методических указаний.

Таким образом, предельный размер расчетной предпринимательской прибыли в отношении сетевых организаций по расчету экспертной группы составит 76 371 263 руб.

Размер расчетной предпринимательской прибыли, предлагаемой ГП в отношении сетевых организаций, составляет 71 384 885 руб.

Предложенный ГП размер расходов по данной статье не превышает предельное расчетное значение, поэтому экспертная группа принимает в расчет эталонной выручки в отношении «сетевых организаций» расчетную предпринимательскую прибыль размере 71 384 885 руб.

С учетом вышеизложенного, размер расчетной предпринимательской прибыли ПАО «Самараэнерго» в отношении всех групп потребителей, принимаемый в расчет эталонной выручки, составит 444 102 760 руб.

Расчет неподконтрольных расходов

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п. 11 Методических указаний учитываются неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в

порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП, а также расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Расчет расходов на амортизацию

Учет основных средств ПАО «Самараэнерго» осуществляется в соответствии с бухгалтерской учетной политикой ГП, соответствующей текущим положениям (требованиям) Федеральных стандартов бухгалтерского учета.

В соответствии с пп. 27, 45, 53 Методических указаний расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, рассчитывались исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов.

Расчетная сумма амортизации, предложенная ГП, составляет 404 344 904 руб. Однако, она не соответствует параметрам инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» 2024 года, утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 14.10.2023 № 203 (далее - Инвестиционная программа).

Таким образом, экспертная группа принимает расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2024 год в соответствии с параметрами утвержденной Инвестиционной программы в размере 376 646 365 руб. (в отношении населения в размере 157 963 491 руб., в отношении прочих потребителей 0 руб. и в отношении сетевых организаций 218 682 874 руб.) Указанная сумма амортизации включается в НВВ ГП на 2024 год в качестве источника финансирования мероприятий Инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» 2024 года.

Расчет налоговых отчислений

Налоговые отчисления (земельный налог, транспортный налог, налог на имущество, экологические платежи и текущий налог на прибыль), определенные для включения в состав НВВ ГП на 2024 год, составят 297 378 350 руб., в том числе в отношении населения в размере 73 818 860 руб., в отношении прочих потребителей 0 руб. и в отношении сетевых организаций 223 559 490 руб.

В соответствии с пп. 27, 45, 53 Методических указаний налоговые отчисления принимаются в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за последний истекший период – 2022 год. Величина фактических налоговых отчислений подтверждена соответствующей бухгалтерской отчетностью ГП.

Капитальные вложения

Сумма капитальных вложений, предложенная ГП, составляет 189 266 000 руб. Однако, указанные расходы не соответствуют параметрам утвержденной Инвестиционной программы.

Таким образом, экспертная группа в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой ПАО «Самараэнерго» в расчет НВВ 2024 года принимает капитальные вложения в размере 50 060 621 руб. (без НДС), которые являются источником финансирования части инвестиционного проекта по обеспечению интеллектуальными системами (приборами) учета электрической энергии (далее - ИСУ) бытовых потребителей многоквартирных домов

Самарской области. Указанная сумма полностью включается в НВВ тарифной группы «Население».

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

Гарантирующим поставщиком был представлен расчет расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее – ФЗ-35) обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (далее – Некапитальные расходы по ФЗ-35), заявленный объем которых на 2024 год составляет 131 321 730 руб. Расчет указанных расходов подтверждается обосновывающими материалами, включающими в себя копии действующих договоров с подрядными организациями: на оказание услуг по сопровождению и техническому обслуживанию ИСУ (АСКУЭ), по которым истек срок гарантийного обслуживания; услуг по принятию в эксплуатацию систем учета электроэнергии от застройщиков многоквартирных домов, а также услуг по замене приборов учета у потребителей, которые находятся не на прямых договорах с ГП.

В результате, по расчету экспертной группы расходы по данной статье составят 131 321 730 руб., которые полностью включаются в НВВ тарифной группы «Население»

Таким образом, размер неподконтрольных расходов ПАО «Самараэнерго», принимаемый в расчет необходимой валовой выручки на 2024 год составит 855 407 066 руб.

Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы

Расчет величины недополученных (излишне полученных) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП **в отношении населения** осуществлялся в соответствии с п.11, с формулой (13) п. 28 Методических указаний.

Таким образом, излишне полученные доходы ГП за 2022 год, связанные с отклонениями фактических параметров постоянных компонентов эталонных затрат относительно учтенных при установлении сбытовых надбавок для группы потребителей «Население» в 2024 году, составляют - 49 556 415 руб. Указанная сумма излишне полученных доходов, определенная исходя из разницы между фактическим количеством точек поставки электроэнергии по группе «Население» и сложившимся индексом потребительских цен за 2022 год и аналогичными показателями, учтенными при тарифном регулировании ГП на 2022 год (далее - Отклонение структуры точек поставки и ИПЦ), исключаются экспертной группой из НВВ ГП на 2024 год.

Излишне полученные доходы по сбытовой выручке, обусловленные в том числе ростом фактического полезного отпуска электроэнергии группе «Население» по отношению к объемам, учтенным при установлении сбытовых надбавок (в соответствии с утв. СПб 2022 г.), составят - 80 021 635 руб., которые исключаются экспертной группой из НВВ ГП на 2024 год

Недополученные доходы, связанные с отклонением фактических неподконтрольных расходов за 2022 год от учтенных при установлении сбытовых надбавок за 2022 год и подлежащие возмещению гарантирующему поставщику в периоде регулирования (2024 г.), в целом составляют 61 515 671 руб. Указанные недополученные доходы, подлежащие возмещению гарантирующему поставщику, сформировались по статьям «Налоги» в размере 55 514 283 руб. и «Некапитальные расходы по ФЗ-35» в размере 6 001 388 руб.

Суммы отклонений неподконтрольных расходов по статьям «Амортизация» и «Капитальные вложения», сложившиеся в результате неисполнения инвестиционной программы ГП за 2022 год, не исключаются из НВВ 2024 в соответствии с п.1. Постановления

Правительства РФ от 29.03.2022 N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" (далее – ПП РФ от 29.03.2022 N 507)

В результате, сальдо недополученных и излишне полученных доходов, подлежащих к учету в сбытовой надбавке ГП в 2024 году, составляет - 68 062 379 руб. (излишне полученный доход) и подлежит исключению из НВВ 2024 года по группе потребителей «Население».

В соответствии с п.46 Методических указаний величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП **в отношении прочих потребителей** (с диапазоном: менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяется за период, предшествующий базовому периоду регулирования и рассчитывается по формуле (66).

Недополученные доходы ГП за 2022 год, связанные с отклонениями фактических параметров постоянных компонентов эталонных затрат (Отклонение структуры точек поставки и ИПЦ) относительно учтенных при установлении сбытовых надбавок для группы потребителей «Прочие» составили 88 460 282 руб.

Излишне полученные доходы по сбытовой выручке, в том числе обусловленные отклонением итоговых объемов продажи электрической энергии, поставляемой группе «Прочие потребители» в 2022 году, составят - 152 091 141 руб.

Отклонение фактических неподконтрольных расходов за 2022 год, подлежащее возмещению гарантирующему поставщику в НВВ 2024 года, составляет 149 801 009 руб. и включает в себя только отклонение по статье «Налоги». Суммы отклонений по статьям «Амортизация» и «Капитальные вложения», сложившиеся в результате неисполнения инвестиционной программы ГП за 2022 год, не исключаются из НВВ 2024 в соответствии с п.1. ПП РФ от 29.03.2022 N 507.

В результате, сальдо недополученных и излишне полученных доходов, подлежащих к учету в сбытовой надбавке ГП в 2024 году, составляет 86 170 150 руб. (недополученный доход) и подлежит возмещению гарантирующему поставщику в НВВ 2024 года по группе потребителей «Прочие».

В соответствии с п.55 Методических указаний величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП **в отношении сетевых организаций** за 2022 год, рассчитывается по формуле (78).

Таким образом, недополученные доходы ГП за 2022 год, связанные с Отклонением структуры точек поставки и ИПЦ относительно учтенных при установлении сбытовых для группы потребителей «Сетевые организации» составили 14 549 931 руб.

Излишне полученные доходы по сбытовой выручке от продажи электроэнергии сетевым организациям для компенсации потерь в 2022 году составят - 22 222 185 руб.

Отклонение фактических неподконтрольных расходов по группе потребителей «Сетевые организации» за 2022 год, подлежащее возмещению гарантирующему поставщику в НВВ 2024 года, составляет 34 034 730 руб. и включает в себя только отклонение по статье «Налоги». Суммы отклонений по статьям «Амортизация» и «Капитальные вложения», сложившиеся в результате неисполнения инвестиционной программы ГП за 2022 год, не исключаются из НВВ 2024 в соответствии с п.1. ПП РФ от 29.03.2022 N 507.

Кроме того, при расчете необходимой валовой выручки **в отношении сетевых организаций** учитываются выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для населения на 2024 год и 2022 год, которые рассчитываются в соответствии с формулой (80) п. 56 Методических указаний

Таким образом, расчетные излишне полученные доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для населения на 2024 год, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2024 год составят - 281 219 767 руб., которые исключаются из НВВ ГП 2024 года.

Отклонение фактических недополученных или излишне полученных доходов, связанных с установлением регулируемых цен для "Населения", относительно учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2022 год, от фактически сложившихся за 2022 год составит - 159 315 377 руб., что является излишне полученными доходами ГП и подлежит исключению из НВВ на период регулирования (2024 год).

Выпадающие доходы ГП, обусловленные покупкой по нерегулируемым ценам ОРЭМ превышения объемов электроэнергии (мощности) «Населению» над объемами, утвержденными в сводном прогнозном балансе на 2022 год, составляют 95 363 368 руб. Указанная сумма подлежит возмещению гарантирующему поставщику в НВВ 2024 года по группе потребителей «Сетевые организации».

В результате, сальдо недополученных и излишне полученных доходов, подлежащих к учету в сбытовой надбавке ГП в 2024 году, составляет - 318 809 300 руб. (излишне полученный доход) и подлежит исключению из НВВ 2024 года по группе потребителей «Сетевые организации».

Таким образом, излишне полученные доходы ГП в целом по всем группам потребителей составляют - 300 701 529 руб.

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка ПАО «Самараэнерго» составит 3 897 008 004 руб., в том числе в отношении населения 1 910 434 592 руб., в отношении прочих потребителей 1 504 240 096 руб. и в отношении сетевых организаций 482 333 316 руб.

Заключение

1. Расчет и форма представления предложений по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Самараэнерго» на 2024 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую ПАО «Самараэнерго» для осуществления регулируемого вида деятельности, в размере 3 897 008 004 руб., в том числе: постоянные компоненты эталона затрат 2 332 655 928 руб.; переменные компоненты эталона затрат 565 543 779 руб.; неподконтрольные расходы 855 407 066 руб.; расчетная предпринимательская прибыль в размере 444 102 760 руб.; излишне полученные доходы -300 701 529 руб. (исключаемые из НВВ ГП).

Итоговая НВВ ПАО "Самараэнерго" по группам потребителей (руб.)								
Статья	2024 г.							
	По расчету ПАО "Самараэнерго"				По расчету экспертной группы			
	Население	Прочие	Сетевые организации	Итого	Население	Прочие	Сетевые организации	Итого
I. Постоянные компоненты эталона затрат	1 332 195 895	833 502 957	166 957 076	2 332 655 928	1 332 195 895	833 502 957	166 957 076	2 332 655 928
II. Переменные компоненты эталона затрат, втч.:	149 361 144	295 624 344	120 558 292	565 543 780	149 361 144	295 624 344	120 558 291	565 543 779
1. Расходы на уплату процентов по займам средствам, предлагаемые ГП	0	0	33 765 360	33 765 360	0	0	33 765 360	33 765 360
2. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, предлагаемые ГП	149 361 144	295 624 344	86 792 931	531 778 419	149 361 144	295 624 344	86 792 931	531 778 419
III. Неподконтрольные расходы, втч.:	454 312 383	161 576 524	406 422 076	1 022 310 984	413 164 702	0	442 242 364	855 407 066
1. Амортизация основных средств и нематериальных активов	100 219 743	106 930 678	197 194 483	404 344 904	157 963 491	0	218 682 874	376 646 365
2. Налоги (втч налог на прибыль)	73 707 326	22 400 561	201 270 463	297 378 350	73 818 860	0	223 559 490	297 378 350
3. Капитальные вложения	149 063 584	32 245 285	7 957 131	189 266 000	50 060 621	0	0	50 060 621
4. Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	131 321 730	0	0	131 321 730	131 321 730	0	0	131 321 730
IV. Расчётная предпринимательская прибыль	83 775 230	292 628 492	71 384 885	447 788 606	83 775 230	288 942 645	71 384 885	444 102 760
VI. Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы. Втч.:	-68 062 379	86 170 150	-322 488 268	-304 380 497	-68 062 379	86 170 150	-318 809 300	-300 701 529
1. Отклонение фактических параметров постоянных компонентов эталонных затрат (количество точек поставки, ИПЦ) относительно учтенных при ТБР 2022 г.	-49 556 415	88 460 283	14 549 931	53 453 798	-49 556 415	88 460 282	14 549 931	53 453 798
2. Отклонение фактической сбытовой выручки (изменение объемов полезного отпуска) относительно от учтенной при ТБР 2022 г.	-80 021 635	-152 091 141	-22 222 185	-254 334 961	-80 021 635	-152 091 141	-22 222 185	-254 334 961
3. Отклонение фактических недополученных или излишне полученных доходов, связанных с установлением регулируемых цен для Населения, относительно учтенных в ТБР 2022 г.	0	0	-159 315 377	-159 315 377	0	0	-159 315 377	-159 315 377
4. Недополученные или излишне полученные доходы, связанные с установлением регулируемых цен для Населения на 2024 г.	0	0	-284 898 735	-284 898 735	0	0	-281 219 767	-281 219 767
5. Недополученные или излишне полученные доходы от покупки электроэнергии на РД и ОРЭМ в 2022 г.	0	0	95 363 368	95 363 368	0	0	95 363 368	95 363 368
6. Отклонение фактических неподконтрольных расходов относительно учтенных в ТБР 2022 г.	61 515 671	149 801 008	34 034 730	245 351 409	61 515 671	149 801 009	34 034 730	245 351 410
ИТОГО НВВ	1 951 582 273	1 669 502 467	442 834 061	4 063 918 801	1 910 434 592	1 504 240 096	482 333 316	3 897 008 004

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ПАО «Самараэнерго» на 2024 год:

№ п/п	Тарифная группа	Сбытовые надбавки ПАО "Самараэнерго" на 2024 год, руб./кВтч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	0,78200	0,81078
2	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	0,31758	0,31758
3	Прочие потребители		

3.1	менее 670 кВт	0,41306	0,54555
3.2	от 670 кВт до 10 МВт	0,17087	0,19604
3.3	не менее 10 МВт	0,13769	0,18185

Приказ об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии вступит в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 2.3.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии на 2024 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - департамент) заявлению АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» (далее - АО «ТЭК») от 28.04.2023 № 2321, а также представленным в департамент обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию.

Нормативно-правовая база по установлению сбытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика

Гражданский кодекс Российской Федерации;
Налоговый кодекс Российской Федерации;
Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
Федеральный закон от 26.06.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФАС России от 21.11.2017 №1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы АО «Тольяттинская энергосбытовая компания»:

1. Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
2. Материалы, обосновывающие размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
3. Баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;
4. Дополнительные материалы, представленные организацией на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления АО «ТЭК» в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2024 год» – 806,557 млн. кВт.ч.

Анализ расходов

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п. 11 Методических указаний учитываются:

- эталоны затрат ГП;
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли;
- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска,

связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течении периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Постоянные компоненты эталона затрат рассчитаны экспертной группой в соответствии с пп. 12.23.24, 40, 51 Методических указаний исходя из суммы постоянных компонентов эталона, с учетом приказа ФАС № 1114/20 от 10.11.2020г. «О внесении изменений в приказы Федеральной антимонопольной службы по вопросу расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков» и заявленного ГП количества точек поставки по группам (подгруппам) потребителей (сетевым организациям), обслуживаемым ГП в его зоне деятельности. Количество точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи) определено в соответствии с требованиями п. 13 Методических указаний. Количество точек поставки, принятое при расчете постоянных компонентов эталона затрат на 2024 год по группам (подгруппам) потребителей, составляет :

	Точки поставки по каждой группе потребителей	2024г.			
		городское население	сельское население	исполнители коммунальных услуг	иные потребители приравненные к населению
	Население и приравненные к нему категории потребителей	24 108	2020	5 863	256

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2024 г.			
		прочие потребители менее 670	прочие потребители от 670-10Мвт	прочие потребители не менее 10 Мвтч	сетевые организации
	Прочие потребители и сетевые организации	6737	145	0	119

Использованное в расчете количество точек поставки было определено исходя из соответствующей информации хранящейся в базе данных по расчетам с потребителями АО «ТЭК». Из данной базы осуществляется выгрузка необходимой информации в рамках обмена данными с системой ГИС ЖКХ.

Определение группы масштаба деятельности АО «Тольяттинская энергосбытовая компания»:

1. Величина приведенного количества точек поставки – 14 165 шт.
2. Группа масштаба деятельности – третья группа

Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

Значения постоянных компонентов эталона затрат определяются исходя из эталонов затрат, соответствующей 3 группе масштаба деятельности ГП. Группа масштабности определена в соответствии с приложением № 2 Методических указаний, с учетом приказа ФАС № 1114/20 от 10.11.2020г. «О внесении изменений в приказы Федеральной антимонопольной службы по вопросу расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков».

Сумма постоянных компонентов, принимаемая в расчет эталонной выручки ГП АО «ТЭК», составит 387 026 269 руб.

№	Эталонная выручка ГП	2024 год, руб.	
		По расчету АО «ТЭК»	По расчету экспертной группы
1	Постоянные компоненты эталонов затрат	387 026 269	387 026 269
1.1	<i>Население</i>	183 387 634	183 387 634
1.2	<i>Прочие</i>	200 014 972	200 014 972
1.3	<i>Сетевые организации</i>	3 623 663	3 623 663
2	Переменные компоненты эталонов затрат	13 261 665	13 261 665
2.1	<i>Население</i>	13 000 000	13 000 000
2.2	<i>Прочие</i>	-	-
2.3	<i>Сетевые организации</i>	261 665	261 665
3	РПП	42 741 025	42 741 025
ВСЕГО		443 028 959	443 028 959

Экспертной группой произведен анализ предложений АО «ТЭК» по величине переменных компонентов эталонной затрат на соответствие следующим критериям, определенным приказом ФАС России от 21.11.2017 г. № 154/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»:

- не превышение расходов по сомнительным долгам 1,5% от планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования;
- применяемая АО «ТЭК» при расчете расходов на обслуживание заемных средств процентная ставка и доля валовой выручки от продажи электрической энергии;
- не превышение заявленной АО «ТЭК» величины предпринимательской прибыли 1,5% от валовой выручки по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электроэнергии потребителям.

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом заявленных АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» предложений по величине переменных компонентов эталонов затрат:

№	Переменные	2024 год, руб.		
	Компоненты эталонов затрат	Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринимательская прибыль
1	Население	13 000 000	0	13 916 442
2	Прочие	0	0	25 502 079
3	Сетевые организации	0	261 665	3 322 504
ВСЕГО		13 000 000	261 665	42 741 025

Расчет неподконтрольных расходов

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с п.1 Методических указаний неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги(включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

По расчету АО «ТЭК» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2024 год должны составить 227 123 458 руб.

№	Неподконтрольные расходы Гарантирующего поставщика	2024 год	
		По расчету АО «ТЭК»	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	64 877 678	50 575 362
2	Налоги (включая налог на прибыль)	57 031 515	57 031 515
3	Капитальные вложения из прибыли	90 000 000	90 000 000
4	Расходы на выполнение обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	15 214 265	15 214 265
ВСЕГО		227 123 458	212 821 142

В расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимается: амортизация на 50 575 362 руб., рассчитанная исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств, без учета затрат регулируемой организации, связанные с оценкой обязательств по аренде; налоги на сумму 57 031 515 руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный за последний истекший налоговый период (2022год). Величина фактических налоговых отчислений подтверждена соответствующей бухгалтерской отчетностью. Капитальные вложения из прибыли на 2024 год, в соответствии с инвестиционной программой АО «ТЭК» на 2023-2025 годы, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ по Самарской области от 18.10.2023г. № 202, в размере 90 000 000 руб.

Размер неподконтрольных расходов АО «ТЭК», принимаемый в расчет необходимой валовой выручки на 2024 год составит 212 821 142 руб.

Расчет величины эталонной (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика

По расчету АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика на 2024 год должна составить 757 104 463 руб:

№	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика по расчету АО «ТЭК»	2024 год
1	Эталонная выручка ГП	443 028 959
2	Неподконтрольные расходы	227 123 458
3	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы.	86 952 046
	ВСЕГО	757 104 463

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2022 год в размере 61 935 601 руб, недополученных или излишне полученных доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению за 2023 и 2024 гг. в размере 22 871 097 руб, необходимая валовая выручка АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» для целей расчета сбытовых надбавок на 2024 год по расчету экспертной группы составляет 742 802 146 руб. Недополученные (+) доходы ГП, связанные с установлением регулируемых цен для населения "Населения" в 2022 году в размере 34 000 000 руб., недополученные (+) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей и сетевых организаций за 2020 -2022 гг., в размере 324 939 154 руб., подлежат учету в следующих периодах регулирования.

№	Наименование показателя	2024 год	
		По расчету АО «ТЭК»	По расчету экспертной группы
1	2	3	4
1	Необходимая валовая выручка всего	580 152 416	565 850 100
	в том числе:		
1.1	Амортизация	64 877 678	50 575 362
1.2.	Налоги (в т.ч. налог на прибыль)	57 031 515	57 031 515
2.	Капитальные вложения	90 000 000	90 000 000
3.	Учтены при расчете сбытовых надбавок	86 952 046	86 952 046
4.	Подлежащие учету в последующие периоды регулирования (для сведения)	324 939 154	324 939 154
5.	ИТОГО НВВ с учетом выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов	757 104 463	742 802 146

Заключение

1. Расчет, форма и полнота представления предложений по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» на 2024 г. год соответствует нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год необходимую валовую выручку АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» для целей расчета сбытовых надбавок в размере 742 802 146 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки АО «Тольяттинская энергосбытовая компания» на 2024 год:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»	
		руб./кВт*ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	АО «ТЭК»	0,83492	1,18354

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт*ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	АО «ТЭК»	0,31463	1,42337

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа «прочие потребители»		
		руб./кВт*ч		
		группы	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	АО «ТЭК»	СН до 670 кВт	0,87774	0,95235
		СН от 670 до 10МВт	0,55124	0,75679
		СН не менее 10 МВт	0,29258	0,31745

Приказ об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии вступит в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

ВОПРОС 2.4.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на 2024 год осуществлено по представленным в департамент ценового и

тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлением ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» от 20.04.2023 № 926 и обосновывающим материалам.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности (реализация электрической энергии) ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию.

Экспертной группой рассмотрены следующие документы ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»:

1. Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
2. Материалы, обосновывающие размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика;
3. Баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России 12.10.2023 № 727/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»;
4. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика принимается объем электропотребления ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», в соответствии с балансом электрической энергии, утвержденным приказом ФАС России 12.10.2023 № 727/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2024 год» – 378,456 млн. кВт.ч.

Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2024 год составляет 140 710 624 руб.

Экспертной группой проведен анализ величины эталонной выручки гарантирующего поставщика с учетом следующих факторов: прогнозное количество точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2024 год, предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат и расчетной предпринимательской прибыли.

Постоянные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой на основании предоставленных ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» фактических данных на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования с учетом прогноза по изменению количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) для определения группы масштаба деятельности ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на расчетный период регулирования:

1. Величина приведенного количества точек поставки – 3 160 шт.
2. Группа масштаба деятельности – первая группа.

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2024 год, шт.			
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	16 004	1 665	634	92

№	Точки поставки по каждой группе потребителей	2024 год, шт.			
		Прочие потребители, менее 670 кВт	Прочие потребители, от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители, не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	Прочие потребители и сетевые организации	1 500	138	15	74

Расчет эталонной выручки гарантирующего поставщика

№	Эталонная выручка ГП	2024 год, руб.	
		По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1	Постоянные компоненты эталонов затрат	123 319 699	123 319 699
1.1	Население	53 648 246	53 648 246
1.2	Прочие	66 607 495	66 607 495
1.3	Сетевые организации	3 063 958	3 063 958
2	Переменные компоненты эталонов затрат	2 390 925	2 390 925
2.1	Население	382 548	382 548
2.2	Прочие	1 769 285	1 769 285
2.3	Сетевые организации	239 093	239 093
3	Расчетная предпринимательская прибыль	15 000 000	15 000 000
3.1	Население	2 400 000	2 400 000
3.2	Прочие	11 100 000	11 100 000
3.3	Сетевые организации	1 500 000	1 500 000
	ВСЕГО	140 710 624	140 710 624

Экспертной группой произведен анализ предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат на соответствие следующим критериям, определенным приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»:

- не превышение расходов на формирование резервов по сомнительным долгам полутора процентов от планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования;

- применяемая ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» при расчете расходов на обслуживание заемных средств процентная ставка и доля валовой выручки от продажи электрической энергии;

- не превышение заявленной ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» величины предпринимательской прибыли полутора процентов от валовой выручки по регулируемому

виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Переменные компоненты эталонов затрат рассчитаны экспертной группой с учетом анализа предложений ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» по величине переменных компонентов эталонов затрат, а также результатов деятельности организации за предыдущие периоды регулирования:

№	Переменные компоненты эталонов затрат	2024 год, руб.			
		Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Предпринимательская прибыль	Всего
1	Население	158 548	224 000	2 400 000	2 782 548
2	Прочие	733 285	1 036 000	11 100 000	12 869 285
3	Сетевые организации	99 093	140 000	1 500 000	1 739 093
ВСЕГО		990 925	1 400 000	15 000 000	17 390 925

Расчет неподконтрольных расходов ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»

По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2024 год составляют 41 797 775 руб.

№	Неподконтрольные расходы	Утверждено на 2022 год, руб.	2023 год	
			По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1	Амортизация	1 416 608	4 367 865	3 472 647
2	Налоги (включая налог на прибыль)	15 863 195	16 840 559	16 840 559
3	Капитальные вложения из прибыли	19 281 943	20 589 351	20 589 351
4.	Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 ФЗ «Об электроэнергетики»	0	0	0
ВСЕГО		36 561 746	41 797 775	40 902 557

В результате проведенного анализа обосновывающих материалов организации, в расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика экспертной группой принимаются следующие расходы:

- Амортизация – в размере 3 472 647 руб., рассчитанная исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования. Величина амортизационных отчислений является одним из источников финансирования инвестиционной программы ООО «ТольяттиЭнергоСбыт».

- Налоги – в размере 16 840 559 руб., включая налог на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированный по данным бухгалтерского учета за последний истекший налоговый период (2022 год).

- Капитальные вложения – в размере 20 589 351 руб. в соответствии с инвестиционной программой ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2024-2028 гг., утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 18.10.2023 № 189 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2024 – 2028 годы».

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным организацией.

По расчету экспертной группы неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика на 2024 год составляют 40 902 557 руб.

По расчету экспертной группы необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2024 год должна составить:

№	Наименование показателя	2024 год	
		По расчету ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	По расчету экспертной группы
1.	Необходимая валовая выручка	182 508 400	181 613 181
	в том числе:		
	Амортизация	4 367 865	3 472 647
	Налоги (в т.ч. налог на прибыль)	16 840 559	16 840 559
	Капитальные вложения	20 589 351	20 589 351
2.	Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы	97 974 863	108 986 652
2.1.	Учтены при расчете сбытовых надбавок		80 986 652
2.2.	Подлежащие учету в последующие периоды		28 000 000
3.	ИТОГО НВВ с учетом выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов	280 483 263	262 599 834

С учетом величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2022 год, выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию населению и приравненным к ним категориям потребителей, за 2022 и 2024 гг. экспертная группа считает возможным принять в расчет сбытовых надбавок на 2024 год необходимую валовую выручку ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» в размере 262 599 834 руб.

Недополученные доходы, связанные с установлением регулируемых цен для «населения», в размере 28 000 000 руб. подлежат учету в последующие периоды регулирования.

Заключение

1. Расчет и форма представления предложения по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет сбытовых надбавок на 2024 год необходимую валовую выручку ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» в размере 262 599 834 руб.

3. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие сбытовые надбавки ООО «ТольяттиЭнергоСбыт» на 2024 год:

с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года:

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,87358		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,19111		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители»		
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,75410	0,33676	0,25137

с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года:

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,87358		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка		
	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		
	руб./кВт*ч		
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,72713		

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители»		
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	1,12766	0,43201	0,37589

Приказ об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии вступит в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смургиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

3. Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг., индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 г., корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2024 г. в рамках долгосрочного периода регулирования

(Смурыгина Т.О.)

3.1. АО "Авиакор-авиационный завод"

3.1.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.1.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.2.АО "Арконик СМЗ"

3.2.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.2.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.3.ООО "Волжская сетевая компания"

3.3.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.3.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.4.ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)

3.4.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.4.2. установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя на 2024 г.

3.4.3. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.5.ООО "Долина-Центр-С"

3.5.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.5.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.6.ООО "Донсетъ"

3.6.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.6.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.7.ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"

3.7.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.7.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.8.ООО "Засамарская сетевая компания"

3.8.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.8.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.9.АО "ОРЭС-Тольятти"

3.9.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.9.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.10. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"

3.10.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.10.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.11. Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"

3.11.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.11.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.12. ООО "Регион Энерго"

3.12.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг.;

3.12.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.13. АО "САЛЮТ"

3.13.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.13.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.14. АО "Самарская Кабельная Компания"

3.14.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.14.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.15. АО "Самарская сетевая компания"

3.15.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.15.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.16. ООО "СамараСеть"

3.16.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг.;

3.16.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.17. АО "Самаранефтегаз"

3.17.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг.;

3.17.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.18. ООО "Ставропольская Электросеть"

3.18.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.18.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.19. ООО "Самарская электросетевая компания"

3.19.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.19.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.20. ООО "Транснефть ЭлектросетьСервис"

3.20.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.20.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.21. ООО "ТЭС"

3.21.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.21.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024г.

3.22.ООО "Транзитэлектро"

3.22.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.22.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.23.ООО "Триггер Ай-Ти"

3.23.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.23.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.24.филиал ПАО "Россети Волги"- "Самарские распределительные сети"

3.24.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.24.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.25.АО "Электросеть - Волга"

3.25.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.25.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.26.ООО "Электрощит" - Энергосеть"

3.26.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.26.2.установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.27.ЗАО "ЭНЕРГЕТИКА И СВЯЗЬ СТРОИТЕЛЬСТВА"

3.27.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.27.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.28.ООО "Энерго"

3.28.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.28.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.29.ООО "Энергоспецстрой"

3.29.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.29.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.30.ООО "Энерго-Центр"

3.30.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.30.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.31.ООО "ЭнергоСтандарт"

3.31.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.31.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.32.ООО "Юг сети"

3.32.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.32.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.33.ООО "Самараэлектросеть"

3.33.1 корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.33.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.;

3.34.ООО "Универсал-Энерго"

3.34.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг.;

3.34.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

3.35. ООО «Сетевая компания Средняя Волга»

3.35.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг.;

3.35.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

ВОПРОС 3.1.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

I. Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению АО «Авиакор – авиационный завод» от 17.04.2024 № 68/153а и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Авиакор – авиационный завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев,	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

	сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел.8 (846) 372-09-43
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://energo.aviacor.ru/potrebitelyam/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Авиакор – авиационный завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Авиакор – авиационный завод» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Авиакор – авиационный завод» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

II. Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;
 Налоговый кодекс Российской Федерации;
 Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
 Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
 Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 14.10.2013 № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2024 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

III. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

5. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Авиакор – авиационный завод»;
 6. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
 7. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
 8. Схема соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
 9. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
 10. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.
- Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020	Утверждено на 2023	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
инфляция (индекс потребительских цен)		3,0%	6,0%	4,7%	7,2%
индекс эффективности операционных расходов	%		2,0%	2,0%	2,0%
количество активов	у.е.	1494,04	1494	1494	1497,06
индекс изменения количества активов	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75
коэффициент индексации		1,03000	1,03880	1,02606	1,05217
Итого коэффициент индексации					1,272170

Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020	Утверждено на 2023	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 099,71	1 185,54	25 386,73	1 399,02

1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	130,24	140,40	858,42	165,69
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	969,48	1 045,14	24 528,31	1 233,34
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6958,00	7 501,03	13 789,25	8 851,75
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	273,18	294,50	1 166,62	347,53
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:	тыс.руб.	160,31	172,82	774,74	203,94
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	32,93	35,51	111,87	41,90
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	89,69	96,69	115,49	114,10
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	1,70	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	8,33	8,98	65,26	10,60
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,19	0,20	2,71	0,24
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	29,16	31,44	477,71	37,10
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	26,89	28,99	50,94	34,21
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	49,54	53,40	46,68	63,02
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	140,54	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	36,43	39,28	153,72	46,35
1.3.8	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	1598,52	1 723,27	1 483,05	2 033,58
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	925,97	0,00
1.4.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	925,97	0,00
1.4.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	9 929,40	10 704,34	42 751,62	12 631,88

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020	Утверждено на 2023	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.	728,46	652,67	1 079,71	829,57
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг в т.ч.	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	Электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	2068,32	1729,25	2 852,28	1 724,06
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.	40,84	30,90	106,08	23,91
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.	2020,67	1 690,13	2 701,74	1 690,13
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	6,81	8,23	44,46	10,02
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2205,68	2 389,03	4 371,19	2 829,02
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	231,49	0,00
2.9	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	5279	5 279,00	44 083,70	5 279,00
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	10281,46	10 050,0	52 618,37	10 661,65

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020	Утверждено на 2023	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
3.1	Корректировка НВВ на содержание с учетом достижения плановых показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб	104,36	76,78	0,00	0,00
3.2	Корректировка по 98 методике	тыс.руб	950,393	-763,50	0,00	502,13
3.3	Оптимизация		0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020	Утверждено на 2023	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	21265,62	20 067,58	95 369,99	23 795,67

Долгосрочные параметры регулирования АО «Авиакор – авиационный завод» установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Авиакор – авиационный завод» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 95 369,99 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Авиакор – авиационный завод» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2024 год – 12 631,88 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2024-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2024) – 7,2%;

индекс эффективности операционных расходов - 2%

индекс изменения количества активов на 2024 год – 0,2%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,05217.

Материальные затраты. По данным АО «Авиакор – авиационный завод» расходы по статье составляют 25 386,73 тыс. руб., в том числе:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 858,42 тыс.руб;

- работы и услуги (производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) – 24 528,31 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1 399,02 тыс. руб., в том числе:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 165,69 тыс.руб;
- работы и услуги (производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) – 1 233,34 тыс.руб.

Расходы на оплату труда. По данным АО «Авиакор – авиационный завод» расходы по статье составляют 13 789,25 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 8 851,75 тыс.руб.

Прочие расходы.

По данным АО «Авиакор – авиационный завод» расходы по статье составляют 1 166,62 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 347,53 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 12 631,88 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: фактические расходы за 2022 год, величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2024-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 079,71 тыс. руб. В результате анализа представленных обосновывающих материалов и статистической отчетности и с учетом ИПЦ, экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в размере 829,57 тыс. руб..

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 852,28 тыс. руб., в том числе:

- плата за землю – 106,08 тыс.руб.;
- налог на имущество – 2 701,74 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы – 44,46 тыс.руб.

В результате анализа представленных обосновывающих материалов, налоговых деклараций, статистической отчетности и данных раздельного учета экспертная группа считает возможным принять расходы:

- плату за землю в размере 23,91 тыс.руб.;
- налог на имущество в размере 1 690,13 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы в размере 10,02 тыс.руб.

В связи с вышеизложенным расходы по данной статье приняты в размере 1 724,06 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По данным АО «Авиакор – авиационный завод» расходы по статье составляют 4 371,19 тыс.руб.

Фактические расходы за 2022 г. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за 2022 год;

- статистической отчетностью.

Так, фактические расходы за 2022 год составили 3 574,41 тыс.руб.

Показатель	Факт 2022
Расходы на оплату труда, тыс.руб.	9 881,94
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), тыс.руб.	3 158,27
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), %	31,96

Фактический процент отчислений на страховые взносы выше заявленного организацией к расчету тарифов 31,7%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $(3\,158,27 / 9\,881,94) * 8\,851,75 = 2\,829,02$ тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составляет 2 829,02 тыс.руб.

- **Амортизация.** По данным АО «Авиакор – авиационный завод» расходы по статье составляют 44 083,70 тыс.руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных материалов, величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2024 год составляет 5 279,00 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 10 661,65 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (надежность и качество).**

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –з/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 года (без учета расходов на собственное потребление) в сумме 0,00 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Авиакор – авиационный завод» по расчету экспертной группы на 2024 год составит 23 795,67 тыс. руб:

подконтрольные расходы:

2024 год – 12 631,88 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 10 661,65 тыс.руб.:

корректировки НВВ – 502,13 тыс.руб.

Так как АО «Авиакор – авиационный завод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2024 год АО «Авиакор – авиационный завод» составит 9 346,75 тыс.руб.

подконтрольные расходы:

2024 год – 4 796,36 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 4 048,26 тыс. руб.

корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) – 502,13 тыс.руб.

- Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов»

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

Величина V_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$V_i = (V_i^{\text{нвд}} + V_i^{\text{коррНВВ}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta Y_i + \Delta HBB_i + PO_i \quad (4)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}) \quad (9.6),$$

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх. факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх. план}} \quad (7),$$

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп. пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$Ц_{pi-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

$$\Delta HBB_i^{cod} = HBB_{i-2}^{cod} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

$\Delta HBB \text{ cod} = 8366,90 \text{ тыс.руб.}$

Учитывая проведенные выше расчеты, а также индексы потребительских цен на 2022 и 2024 годы, определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2024-2026 годов в размере 113,80% и 107,2% соответственно, корректировка НВВ за 2022 год составила:

$B_{2024} = 502,13 \text{ тыс.руб.}$

Корректировка подконтрольных расходов:

$\Delta ПР i = 323,61 \text{ тыс. руб.}$

Корректировка неподконтрольных расходов:

$\Delta НР i = 549,79 \text{ тыс.руб.}$

$И_{i-1} = 5,8 \%$

$И_i = 7,2 \%$

Таким образом, по расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) на 2024 год принимается в размере 502,13 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год с учетом корректировок необходимой валовой выручки составят 23 795,67 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 12 631,88 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 10 661,65 тыс. руб.

корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) – 502,13 тыс.руб.

Так как АО «Авиакор – авиационный завод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы АО «Авиакор – авиационный завод» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2024 год составят 9 346,75 тыс. руб.

подконтрольные расходы:

2024 год – 4 796,36 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 4 048,26 тыс. руб.

корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) – 502,13 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 819, 64450 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Авиакор – авиационный завод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Авиакор – авиационный завод»:

АО «Авиакор – авиационный завод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	9 346,75

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Авиакор – авиационный завод» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2024 по 30.06.2024

Платательщик – Получатель	Тариф		
	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный 1ПГ
ОАО «Авиакор-авиационный завод» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	1 101 977,34	189,90	2,02398
ОАО «Авиакор-авиационный завод» - ООО «Универсал-Энерго»	1 101 977,34	189,90	1,90918

С 01.07.2024 по 31.12.2024

Платательщик – Получатель	Тариф		
	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный 2ПГ
ОАО «Авиакор-авиационный завод» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	1 230 057,13	208,83	2,25500
ОАО «Авиакор-авиационный завод» - ООО «Универсал-Энерго»	1 230 057,13	208,83	2,12134

В паре смежных сетевых организаций первая организация – платательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Авиакор – авиационный завод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смургиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.2.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «СМЗ» от 18.04.2023 № 900/109 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования,	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (846) 278-31-84
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	Адрес: https://tsosmz.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «СМЗ» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «СМЗ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2024 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено АО «СМЗ» - 4 778,53 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации							
		Департамент т 2020	Департамент т 2021	Департамент т 2022	Департамент т 2023	Предложение ТСО	Департамент т 2024
инфляция	%	3,00%	6,70%	13,80%	5,80%	10,00%	7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
количество активов	у.е.	4778,53	4778,53	4778,00	4778,00	4778,53	4778,33
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	-0,01%	0,00%	0,00%	0,01%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		-	1,0137	1,0810	1,0051	1,0450	1,0185
Произведение коэффициента индексации							1,1217

Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Департамент 2020	Департамент 2023	Предложение ТСО	Департамент т 2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4 220,7	4 513,41	27 084,17	4 734,2
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,0	0,00	7 324,01	0,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	4 220,7	4 513,41	19 760,16	4 734,2
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	19 769,9	21 141,06	57 273,03	22 175,4
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 367,6	1 462,43	5 366,49	1 534,0
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,00	2 785,27	0,0
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,0	0,00	33,15	0,0
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,0	0,00	1 777,47	0,0
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,00	45,35	0,0
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,00	892,57	0,0
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,0	0,00	36,73	0,0
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	0,00	19,26	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0	0,00	12,00	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	0,00	139,85	0,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,00	172,26	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 367,6	1 462,43	2 237,85	1 534,0
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		150,8	161,29	318,39	169,2
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 391,9	1 488,44	1 428,38	1 561,3
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,000	0,00	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,000	0,00	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 391,9	1 488,437	1 428,40	1 561,3
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	26 900,89	28 766,628	91 470,46	30 174,1

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Департамент 2023	Предложение ТСО	Департамент 2024
2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,0	0,00	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	962,00	962,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,00	0,0

2.3.1	в т.ч. электросетевого		0,0	0,00	0,0
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 128,8	1 158,7	1 042,4
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	202,8	211,90	149,3
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	878,0	898,80	854,1
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	48,0	48,00	39,0
2.5	Сраховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	6 295,8	17 811,90	6 776,8
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		0,00	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	220,7	357,09	222,6
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,00	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 072,4	11 295,64	3 072,4
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,00	0,0
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,0%	0,00	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	10 717,68	31 585,33	12 076,2

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Департамент 2023	Предложение ТСО	Департамент 2024
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.			
4	Корректировка НВВ (Качество/надежность)	тыс.руб.	72,46	72,75	0,0
5	Корректировка НВВ по Методике № 98-э	тыс.руб.	-20,39	3 314,25	-1 356,9

ИТОГО НВВ на содержание сетей			Департамент 2023	Предложение ТСО	Департамент 2024
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Департамент 2023	Предложение ТСО	Департамент 2024
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	39 536,4	126 442,8	40 893,5

Долгосрочные параметры регулирования АО «СМЗ» установлены приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «СМЗ» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 126 442,8 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с изменениями в Методических указаниях № 98 корректировка подконтрольных расходов АО «СМЗ» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации, рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж},$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4)$$

$$ИКА_j = \alpha_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}},$$

где:

PP₁ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов), (тыс. руб.):

2020 год - 26 900,89 тыс.руб.

K_{индж} - коэффициент индексации на год j:

2021 – 1,0136

2022 – 1,0811

2023 – 1,0051

2024 – 1,0185

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2021-2024 гг.- 5%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2021 – 6,7% (факт);

2022 – 13,8% (факт);

2023 – 5,8% (оценка);

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2021 – 0%

2022 – 0%;

2023- 0%;

2024 – 0,01%.

$у_{еj}, у_{еj-1}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2021 – 4 778 у.е.;

2022 – 4 778 у.е.;

2023 – 4 778 у.е.;

2024 – 4 778,33 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 1,1217.

- **Материальные затраты.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 27 084,17 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4734,23 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 57 273,03 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 22 175,44 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 2237,85 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1534,00 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 318,39 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 169,2 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 1428,38 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1561,26 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 30174,11 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- Теплоэнергия. Расходы по статье заявлены организацией в сумме 962,00 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, экспертной группой расходы по данной статье принимаются в сумме 962,0 тыс.руб.

- Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1158,7 тыс.руб. :

- плата за землю – 211,9 тыс.руб.
- налог на имущество – 898,80 тыс.руб.
- прочие налоги и сборы – 48,0 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за отчетный период, экспертной группой, расходы по данной статье принимаются в сумме 1042,4 тыс.руб.:

- плата за землю – 149,3 тыс.руб.
- налог на имущество – 854,1 тыс.руб.
- прочие налоги и сборы – 39,0 тыс.руб.

Расходы в размере 116,3 тыс.руб не принимаются экспертной группой в связи с отсутствием экономического обоснования.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды.

Фактические расходы за 2022 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2022 год
1	2
Расходы на оплату труда	51 117,10
Страховые взносы во внебюджетные фонды	15 620,2
<i>процент отчислений</i>	30,56%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже, заявленного организацией к расчету тарифов.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчетный период и ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составляет 6776,8 тыс.руб. (с учетом расходов на

обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По предложению организации сумма расходов по статье должна составить 357,09 тыс.руб. В результате проведения анализа представленных материалов, экспертная группа считает возможным принять величину расходов в сумме 220,6 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11 295,64 тыс. руб.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных АО «СМЗ», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2022 год и 6 месяцев 2023 года, анализа количества изменения условных единиц (сохраняется на уровне предшествующих периодов), экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 3072,4 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год с составят 12076,2 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Таким образом, по расчету экспертной группы величина корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{ind} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i, (4)$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17; в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

(в ред. Приказов ФАС России от 01.09.2020 N 804/20, от 20.07.2023 N 485/23)

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{ind i-2}^{\phi} - K_{ind i-2}),$$

$$\Delta PP_i = 340,2 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 246,62 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}, (9.9)$$

$$ПО_i = 512,33 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

$$\Delta HBB = (-2\,295,44) \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2022 год составила = (-1 196,34) тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составит:

$$I_{i-1} - \text{ИПЦ 2023 г.} - 1,058 \%$$

$$I_i - \text{ИПЦ 2024 г.} - 1,072 \%$$

$$B_{2024} = (-1\,356,86) \text{ тыс.руб.}$$

- Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Показатели надежности оказываемых услуг определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 №1256. В соответствии с п.4.2.8 вышеуказанных методических указаний, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю – плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым.

Таким образом, корректировка НВВ (качество/надежность) за 2022 год равняется 0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 40 893,47 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 30 174,1 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 12 076,22 тыс. руб.

корректировка НВВ (итог) – (-1 356,86) тыс.руб.

Так как АО «СМЗ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2024 год составит 4248,25 тыс.руб.

подконтрольные расходы:

2024 год – 4003,03 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 1602,08 тыс. руб.

корректировка НВВ (итог) – (-1356,86) тыс.руб

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 8 628,34 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СМЗ» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «СМЗ»:

АО «СМЗ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2024	4248,25

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «СМЗ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2024 по 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «СМЗ» - АО «Самарская сетевая компания»	11 053,83	36,25	0,05409
АО «СМЗ» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	11 053,83	36,25	0,05490
АО «СМЗ» - ООО «СамараСеть»	11 053,83	36,25	0,05151
АО «СМЗ» - ООО «Универсал-Энерго»	11 053,83	36,25	0,05341
АО «СМЗ» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	11 053,83	36,25	0,05412

С 01.07.2024 по 31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «СМЗ» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	14 659,07	47,90	0,07148
АО «СМЗ» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	14 659,07	47,90	0,07246
АО «СМЗ» - ООО «СамараСеть»	14 659,07	47,90	0,06757
АО «СМЗ» - ООО «Универсал-Энерго»	14 659,07	47,90	0,07069
АО «СМЗ» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	14 659,07	47,90	0,07151

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «СМЗ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.3.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Волжская сетевая компания» от 27.04.2023 № 240 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Волжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 2503108

п/п	Наименование критерия	Оценка
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.vsk163.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Волжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Волжская сетевая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Волжская сетевая компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;
 Налоговый кодекс Российской Федерации;
 Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
 Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
 Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
 Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
 Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
 Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
 Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих

регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Волжская сетевая компания»
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
4. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2024 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента от 28.11.2022 № 846 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ООО «Волжская сетевая компания» - 5237,86 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации					
Показатели		Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция		%	6,00%	4,70%	7,20%
индекс эффективности операционных расходов		%		1,00%	1,00%
количество активов		у.е.	915,05	5237,86	5237,86
индекс изменения количества активов		%	0,00%		472,41%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75
коэффициент индексации			-	4,709	4,821
Итого коэффициент индексации					4,821
Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	8 348,13	39 311,80	40 250,48
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 011,57	4 763,53	4 877,26
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	7 336,57	34 548,27	35 373,22
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 110,09	33 481,77	34 281,24
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 142,59	24 216,71	24 794,97
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	4 660,19	21 945,02	22 469,06
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	71,37	336,08	344,11
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 823,75	18 006,23	18 436,18
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	704,31	3 316,63	3 395,83
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	41,36	194,77	199,43
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	19,39	91,31	93,50
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	10,36	48,79	49,95
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	35,80	168,58	172,61
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	92,54	435,78	446,19
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	30,99	145,95	149,42
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	312,71	1 472,59	1 507,75
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			0,00

1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00		0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	20 600,81	97 010,28	99 326,69
Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.			
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 307,22	18 074,44	16 285,10
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.		13666,91	13 631,06
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	26,26	18,78	18,78
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.			
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	26,26	18,78	18,78
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 503,16	10 178,46	7 247,05
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.			
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	582,55	769,90	588,80
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 419,19	29 041,58	24 139,73
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
4	Установка ПУ	тыс.руб.			
5	Экономия потерь	тыс.руб.			
6	Выпадающие ТП	тыс.руб.			
7	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	-4 983,54	-6 752,42	-4 875,20
8	Корректировка НВВ № 98-э	тыс.руб.	318,23	325,89	217,26
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
9	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	21 354,69	119 625,33	118 808,49

Долгосрочные параметры ООО «Волжская сетевая компания» утверждены приказом от 28.11.2022 № 846 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Волжская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 119625,33 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с изменениями в Методические указания № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Волжская сетевая компания» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2023 год – 20600,81 тыс.руб.

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год:

2024 – 4,821

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2024-2027 гг.- 1%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2024 – 472,41%.

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2024 – 5237,86 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 4,821.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 39311,8 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 40250,48 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 33481,77 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 34281,24 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 24216,71 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 24794,97 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 99326,69 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 18074,44 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования –13666,91 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 13631,06 тыс.руб. по следующим договорам:

№6-А/18 от 01.06.18 гр.Елисева Е.А.

№3-А/18 от 01.06.18 ЗАО "Кинельагропласт"

№4-А/23 от 17.02.23 ООО "Гарантия"

№1-1-А/23 от 01.01.23 ООО ЮФ "Надежда"
 № 24-А/23 от 13.06.2023 ООО "Магистр"
 №3-А/23 от 17.02.23 ООО "Гарантия"
 №16-А/23 от 15.03.23 ООО "Гарантия"
 №14-А/23 от 15.03.23 ООО "Гарантия"
 №2-А/23 от 15.03.23 ООО "КОРТЭС"
 №9-А/23 от 15.03.23 ООО "Гарантия"
 № 17-А/23 от 01.06.23 ООО "РЭС"
 № 18-А/23 от 01.06.23 ООО "РЭС"
 №239-А/16 от 30.12.2016 ООО "КВ-Холдинг"
 № 20-А/23 от 01.06.23 ООО "Энергосад"
 № 23-А/23 от 16.06.23 ООО "РЭС"
 № 26-А/23 от 16.06.23 ООО "РЭС"
 № 27-А/23 от 14.07.23 ООО "Гарантия"

Кроме того, экспертной группой учтены расходы на аренду транспортных средств, машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, в размере 28,52 тыс. руб. в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

В соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Учитывая вышеизложенное, с учетом анализа представленных договоров аренды нежилых помещений, средней цены на офисные помещения по г.Самаре = 578,7 руб.кв.м, считает возможным принять в расчет затраты по прочей аренде в сумме 2625,52 тыс. руб.

В результате проведенного анализа и проверочного расчёта расходы в размере 1789,34 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 16285,10 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 18,78 тыс.руб.:

- налог на имущество – 18,78 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за 2022 год, экспертной группой расходы по данной статье принимаются на уровне заявленном организацией в сумме 18,78 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 10178,46 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2022 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	Факт
	2022 год
Расходы на оплату труда	6708,10
Страховые взносы во внебюджетные фонды	1427,12
процент отчислений	21,27%

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составит 7247,05 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 769,9 тыс. руб. Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ООО «Волжская сетевая компания», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2022 год, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 588,8 тыс.руб.

Расходы по данной статье являются источником финансирования мероприятий инвестиционной программы, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.10.2022 № 200.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 181,1 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 24139,73 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)**

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на i-1 год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2})$$

$$\Delta PR_i = 1547,4 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 2561,95 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$$ПО_i = -3772,8 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

$$\Delta HBB = -4634,98 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка HBB за 2022 год составила (-4 298,45) тыс.руб.

Итого корректировка HBB с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2023 г. – 5,8 %

I_i - ИПЦ 2024 г. – 7,2 %

$$B_{2022} = -4875,20 \text{ тыс.руб.}$$

- **Корректировка HBB (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и

применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 год в сумме 217,26 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности 2024 г. составят 118808,49 тыс.руб.:

Подконтрольные расходы:

2024 год – 99326,69 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 24139,73 тыс. руб.

Корректировки НВВ всего

2024 год – (-4875,20) тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 15433,735 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Волжская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Волжская сетевая компания»»

ООО «Волжская сетевая компания»»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	118808,49

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 на 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Волжская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями.

с 01.01.2024 - 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Волжская сетевая компания» - АО "Самарская сетевая компания"	132 126,89	75,58	0,28099
ООО «Волжская сетевая компания» - филиал ПАО «Россети Волга» - "Самарские распределительные сети»	132 126,89	75,58	0,29612
ООО «Волжская сетевая компания» - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	132 126,89	75,58	0,27856
ООО «Волжская сетевая компания»- ООО «Самараэлектросеть»	132 126,89	75,58	0,28079
ООО «Волжская сетевая компания» - ООО "СамараСеть"	132 126,89	75,58	0,28063
ООО «Волжская сетевая компания»- ООО «Универсал-Энерго»	132 126,89	75,58	0,28099
ООО «Волжская сетевая компания» - ООО "Энерго-центр"	132 126,89	75,58	0,28099

с 01.07.2024 - 31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Волжская сетевая компания» - АО "Самарская сетевая компания"	120 456,09	90,35	0,27762
ООО «Волжская сетевая компания» - филиал ПАО «Россети Волга» - "Самарские распределительные сети»	120 456,09	90,35	0,29117
ООО «Волжская сетевая компания» - филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	120 456,09	90,35	0,32442
ООО «Волжская сетевая компания»- ООО «Самараэлектросеть»	120 456,09	90,35	0,27744
ООО «Волжская сетевая компания» - ООО "СамараСеть"	120 456,09	90,35	0,27730
ООО «Волжская сетевая компания»- ООО «Универсал-Энерго»	120 456,09	90,35	0,27762
ООО «Волжская сетевая компания» - ООО "Энерго-центр"	120 456,09	90,35	0,27762

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике»

ООО «Волжская сетевая компания» необходимо ведение отдельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

ВОПРОС 3.4.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) (далее - ООО «Газпром энерго») от 27.04.2023 № 61-КТ-07/580 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 15 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми	35 кВ; 1 - 20 кВ; и ниже 1 кВ

	для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 20 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (495) 428-42-31
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.gazpromenergo.gazprom.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с критериями, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ООО «Газпром энерго» относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественного одного потребителя (ООО «Газпром трансгаз Самара»).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «Газпром энерго» на 2024 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии «монопотребителю»

№ п/п	Показатель	1 полугодие 2024 года		2 полугодие 2024 года		2024 год	
		тыс.кВтч	МВт	тыс.кВтч	МВт	тыс.кВтч	МВт
1	Поступление в сеть	264 070,00	71,58254	279 100,00	67,40838	543 170	69,49546
2	в т.ч.						
2.1.	ПАО "ФСК-Россети»	133 187,127	35,148	153 311,861	35,148	286 498,988	35,148
3	Потери	3274,468	0,88762	3460,84	0,83586	6735,308	0,86174
4	Полезный отпуск "монопотребителю"	260 795,53	70,69	275 639,16	66,57	536 434,692	68,63372

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единицы измерения	2020 год утв. (базовый уровень)	2023 год утв.	2024 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,00%	6,00%	-	7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	7,00%	-	7,00%
количество активов	у.е.	2056,13	2110,60	2110,60	2110,60
индекс изменения количества активов	%	-	0,00%	-	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	0,75	-	0,75
коэффициент индексации		-	0,986	-	0,997
ИТОГО коэффициент индексации					1,050

Расчет подконтрольных расходов						
№п/п	Показатели	Единицы измерения	2020 год утв. (базовый уровень)	2023 год утв.	2024 год	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	7 742,53	7 134,48	10 364,19	8 133,26
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 057,91	4 660,69	6 201,81	5 313,16
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 684,62	2 473,79	4 162,38	2 820,10
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	17 843,58	16 442,26	36 989,04	18 744,07
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	14 677,95	13 525,25	27 281,92	15 418,68
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	9 641,00	8 883,86	9 301,40	10 127,54

Расчет подконтрольных расходов						
№п/п	Показатели	Единицы измерения	2020 год утв. (базовый уровень)	2023 год утв.	2024 год	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 812,46	2 591,58	2 794,24	2 954,39
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	680,61	627,15	656,63	714,96
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	126,76	116,80	122,29	133,16
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 351,93	1 245,76	1 304,31	1 420,16
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	470,69	433,73	454,12	494,44
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	182,47	168,14	256,89	191,68
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 440,66	1 327,51	1 389,91	1 513,36
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	189,80	174,90	203,77	199,38
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	72,62	66,92	70,07	76,28
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	28,71	26,46	566,82	30,16
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	492,70	454,01	475,35	517,56
1.3.8.	Расходы на содержание управляющей компании	тыс.руб.	0,00	0,00	12 480,36	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 752,50	2 536,33	2 655,54	2 891,41
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	2 752,50	2 536,33	2 655,54	2 891,41

Расчет подконтрольных расходов						
№п/п	Показатели	Единицы измерения	2020 год утв. (базовый уровень)	2023 год утв.	2024 год	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	43 016,56	39 638,32	77 290,69	45 187,42

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год утв.	2024 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	тыс.руб.	99 623,13	130 256,95	145 709,14
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 470,80	24 087,62	18 679,13
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	3 382,35	19 540,28	16 922,52
2.3.2	в т.ч. прочая аренда	тыс.руб.	1088,45	4547,34	1756,61
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	21,35	98,43	88,92
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.4.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	21,35	98,43	88,92
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	5 114,07	11244,67	5503,00
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	1193,50	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 115,27	4 220,90	2 668,20
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	2 193,00	2118,44	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	114 537,62	173 220,51	172 648,38
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	5847,11	0,00

Корректировка необходимой валовой выручки

№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 год утв.	2024 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	116,76	-	0,00
2	Корректировка (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)	тыс.руб.	-10383,63	-	-30 135,49
3	Экономия потерь	тыс.руб.	947,60	-	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 год утв.	2024 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	144 856,68	256 358,31	187 700,32

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Газпром энерго» установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Газпром энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 256 358,31 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

В соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j = \kappa_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов), (тыс. руб.);

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_j , ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Учитывая вышеизложенное, корректировка подконтрольных расходов ООО «Газпром энерго» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина базового уровня подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2020 год – 43 016,56 тыс.руб.;

- индексы потребительских цен, определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 и 2024 годы, а также на плановый период 2025-2026 годов, одобренные Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ):

у.е. 2021 (факт)	106,0%
у.е. 2022 (факт)	113,8%
у.е. 2023(оценка)	105,8%
у.е. 2024 (план)	107,2%

- индекс эффективности операционных расходов - 7%;

- среднегодовое количество условных единиц в соответствии с письмом ООО «Газпром энерго» от 10.10.2023 №61-ИС-07/1376 :

у.е. 2020 (факт)	2056,6
у.е. 2021 (факт)	2056,6
у.е. 2022 (факт)	2056,6
у.е. 2023 (оценка)	2110,6
у.е. 2024 (план)	2110,6

- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом коэффициенты индексации подконтрольных расходов составляют:

$$K_{инд2021} = 0,9923;$$

$$K_{инд2022} = 1,0583;$$

$$K_{инд2023} = 1,0033;$$

$$K_{инд2024} = 0,9970.$$

Произведение коэффициенты индексации подконтрольных расходов за период 2021 – 2024 гг. составляет 1,0505.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10 364,19 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации подконтрольных расходов – 8 133,26 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 36 989,04 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации подконтрольных расходов и составили 18 744,07 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 27 281,92 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 15 418,68 тыс. руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 655,54 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2 891,41 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 45 187,42 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети».** По расчету организации расходы на оплату услуг ПАО «ФСК - Россети» в 2024 году должны составить 130 256,95 тыс.руб.

ООО «Газпром энерго» заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии с ПАО «ФСК - Россети» от 25.12.2012 № 828/П.

Анализ плановых и фактических расходов по данной статье за 2022 год представлен в таблице.

Показатель	Утверждено на 2022 год			Факт 2022 года			
	Всего	1 пг 2022	2 пг 2022	Всего	1 пг 2022	11 мес 2022	дек.22
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК - Россети», в том числе:	88 156,54	42 251,17	45 905,37	90 767,00	42 719,59	40 442,89	7 604,52
Плата за содержание	64 143,32	31 092,27	33 051,05	64 776,80	31 092,27	27 542,55	6 141,98
Мощность, МВт	25,495	25,50	25,50	25,495	25,495	25,495	25,495
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	-	203 257,28	216 062,33	-	203 257,28	216 062,33	240 909,33
Стоимость потерь в сетях	24013,22	11 158,91	12 854,31	25 990,20	11 627,33	12 900,34	1 462,53
Объем, млн.кВтч	11,995	5,57	6,42	12,89218	5,663	6,353	0,876
Ставка на потери, коп./кВтч	-	200,20	200,20	-	205,33	203,05	166,93

Расчет расходов на 2024 год выполнен экспертной группой с учетом:

- проекта приказа ФАС России об утверждении ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

- показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 145 709,14 тыс.руб.

Показатель	По расчету экспертной группы на 2024год		
	Всего	1 пг 2024	2 пг 2024
1	2	3	4
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК - Россети», в том числе:	145 709,14	68 380,48	77 328,66
Плата за содержание	117 702,11	55 915,49	61 786,62
<i>Мощность, МВт</i>	<i>36,391</i>	36,391	36,391
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	-	256 086,62	282 975,72
Стоимость потерь в сетях	28007,03	12 464,99	15 542,04
<i>Объем, млн.кВтч</i>	<i>12,022</i>	5,61	6,41
<i>Ставка на потери, коп./кВтч</i>	-	222,18	242,40

В соответствии с критериями, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ООО «Газпром энерго» относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественного одного потребителя (ООО «Газпром трансгаз Самара» (монопотребитель)).

По расчету экспертной группы расходы по оплате услуг ПАО «Россети» в 2024 году составят 145 709,14 тыс.руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю

(ООО «Газпром трансгаз Самара») – 140 854,29 тыс.руб.;

- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 4 854,85 тыс.руб.

- **Плата за аренду имущества.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 24 087,62 тыс. руб.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в части учета расходов на аренду имущества экспертная группа экспертной группой проведен анализ расходов по данной статье. В результате анализа представленных материалов и проведенных расчетов, расходы в части аренды электросетевого оборудования приняты экспертной группой исходя из амортизации и налога на имущество в размере 16 922,52 тыс. руб.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды неэлектросетевого имущества, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты сумме 1756,61 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2024 год в размере 18 679,13 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 98,43 тыс.руб. С учетом анализа фактически понесенных затрат по данной статье за 2022 год (форма №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования»; оборотно-сальдовая ведомость; налоговые декларации) экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы в сумме 88,92 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 193,50 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой департамента проанализированы предоставленные ООО «Газпром энерго» показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. № 585) за 2022 г.

Распределение налога на прибыль за 2022 год

Показатели	Ед.изм.	2022 год
1	2	3

ВСЕГО налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи (таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. № 585)	тыс. руб.	329 161,00
в том числе, по данным раздельного учёта по видам деятельности:		
<i>услуги по транспортировке электрической энергии</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
<i>технологическое присоединение</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>

Учитывая требования действующего законодательства экспертная группа министерства предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2024 год в размере 0,00 тыс.руб.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11 244,67 тыс.руб.

Фактические расходы за 2022 г. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Так, фактические расходы составили:

Статья затрат	Ед.изм.	факт
		2022 год
1	2	3
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	33413,77
Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб.	9809,83
<i>процент отчислений, %</i>	<i>%</i>	<i>29,36</i>

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов – 30,40%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

$$\text{Расходы}_{\text{«Страховые взносы во внебюджетные фонды»}} = 18\,744,07 \cdot 29,36\% = 5\,503,00 \text{ тыс.руб.}$$

- Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4 220,90 тыс. руб.

Экспертной группой расчет по данной статье выполнен в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227.

Экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в размере 2 668,20 тыс. руб.

- Прибыль на капитальные вложения. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 118,44 тыс. руб.

В соответствии с приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 18.10.2023 №192 «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской

области от 30.10.2019 № 191 «Об утверждении инвестиционной программы Саратовского филиала ООО «Газпром Энерго» источником финансирования мероприятий инвестиционной программы является прибыль организации в размере 669,00 тыс.руб. Вместе с тем, в составе расходов ООО «Газпром энерго» экспертной группой учтены расходы по статье «Амортизация» в сумме 2 668,20 тыс.руб. Учитывая вышеизложенное, в соответствии с правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 мероприятия инвестиционной программы должны быть профинансированы за счет данного источника.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 172 648,38 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543, экспертной группой проведен анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по сведениям, предоставленным ООО «Газпром энерго» за 2022 год.

Данный анализ показал, что организацией реализованы мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой по источнику финансирования «Амортизация» в полном объеме.

В соответствии с требованиями приказа ФАС России от 20.05.2022 № 396/22 «О внесении изменения в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки «...корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году..., с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.».

- Корректировка НВВ (надежность и качество).

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНKi$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Газпром энерго» коэффициент $КНKi$ устанавливается равным 0%, т.к. плановые показатели «Достиagnуты».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2024 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 0,00 тыс. руб.

- Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов».

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i$$

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов;

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2}),$$

где:

PP_{i-3} - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{индi-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{индi-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$;

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8)",$$

где:

$УЕ_{i-2}^{\phi}$, $УЕ_{i-3}^{\phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах долгосрочного периода регулирования;

I_{i-2}^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах.

$$\Delta PP_i = 3\,662,40 \text{ (тыс.руб.)}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

HBB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

$$\Delta HBB_{2024} = -26\,114,57 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяется по формуле:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт нл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i, за который определяется экономия;

$Ц_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

$ПО_{2024} = -139,37$ (тыс.руб.)

Учитывая вышеизложенное, корректировки составили:

$\Delta ПР_{24} = 3\,662,40$ тыс. руб.

$\Delta НР_{24} = 4\,244,51$ тыс. руб.

$\Delta НВВ_{24} = (-26\,114,57)$ тыс. руб.

$ПО_{24} = (-139,37)$ тыс. руб.

В соответствии с экспертным заключением на 2023 год, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю на 2024 год необходимо дополнительно учесть величину корректировки в размере -8 223,35 тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год итоговая сумма корректировки составит -30 135,49 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2024 год составят 187 700,32 тыс.руб.:

подконтрольные расходы:

2024 год –45 187,42 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год –172 648,38 тыс. руб.

корректировка НВВ (качество и надежность) – 0,00 тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2023 год – (- 9 326,73 тыс.руб.)

корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2024 год – (-20 808,76) тыс.руб.

Так как ООО «Газпром энерго» является организацией оказывающей услуги по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю и осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям, распределение указанных расходов происходит между монопотребителем (ООО «Газпром трансгаз Самара») и сторонними потребителями.

В результате по расчету экспертной группы расходы ООО «Газпром энерго» прочим потребителям на 2024 год составит 10 342,85 тыс.руб.:

подконтрольные расходы:

2024 год –4 832,40 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год –7 725,77 тыс. руб.

корректировка НВВ- -2225,32тыс.руб.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Газпром энерго», принимаемая в расчет тарифов на 2024 год составит 187 700,32 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 177 357,46 тыс.руб.;

- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям –10 342,85 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме 26 981,84 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») –22 899,89 тыс.руб.;

- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 4081,95 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Газпром энерго»:

ООО «Газпром энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	10 342,85

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «монопотребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии «моносети» по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

При этом расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывал следующее: оплата услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, передающим электрическую энергию в сеть ООО «Газпром энерго», осуществляется «монопотребителем» за объем поступления электрической энергии в «моносеть».

Необходимо отметить, что ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) оказывает услуги по передаче электрической энергии не только ООО «Газпром Трансгаз Самара», но и прочим потребителям Самарской области.

Относительно оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, не относящимся к категории «монопотребитель», гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Газпром энерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2024 по 30.06.2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - АО «ОРЭС-Тольятти»	773 563,20	93,64	1,79833
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - Филиал	773 563,20	93,64	1,40194

ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети»			
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - ООО «ТЭС»	773 563,20	93,64	1,15527
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - АО «Самарская сетевая компания»	773 563,20	93,64	1,44096
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - ООО «Самарская электросетевая компания»	773 563,20	93,64	1,32586
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - ООО «Самараэлектросеть»	773 563,20	93,64	1,52155

С 01.07.2027 по 31.12.2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - АО «ОРЭС-Тольятти»	937 518,77	104,98	2,15065
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети»	937 518,77	104,98	1,53158
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - ООО «ТЭС»	937 518,77	104,98	1,49349
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - АО «Самарская сетевая компания»	937 518,77	104,98	1,63951
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - ООО «Самарская электросетевая компания»	937 518,77	104,98	1,62986
Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» - ООО «Самараэлектросеть»	937 518,77	104,98	1,83586

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций,
обслуживающих преимущественно одного потребителя

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие

1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал), которые оплачиваются монопотребителем ООО «Газпром трансгаз Самара» (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	203 279,36	228 153,57
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	42,69	42,69
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,373	0,373

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии тыс. руб.	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	177 357,46	-	22 899,89	6,74

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Газпром энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

ВОПРОС 3.5.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Долина-Центр-С» от 26.04.2023 № 79 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Долина-Центр-С» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных	Отсутствует

	периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 270-47-15
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.dolina-centr-c.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Долина-Центр-С» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное, ООО «Долина-Центр-С» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Долина-Центр-С» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации

		2020	2021	2022	2023	2024
инфляция	%	3,00%	6,70%	13,80%	5,80%	7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%		6,00%	6,00%	6,00%	6,00%
количество активов	у.е.	306,80	327,75	457,60	496,90	540,60
индекс изменения количества активов	%		5,12%	29,71%	6,44%	6,60%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
коэффициент индексации			1,0543	1,3876	1,0586	1,0575
Итого коэффициент индексации						1,6378

Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	95,69	131,72	145,00	156,71
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	95,685	131,715	145,00	156,71
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 928,81	4 031,64	4 931,39	4 796,75
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	243,22	334,80	1 233,38	398,34
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	131,90	181,57	199,88	216,02
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	57,48	79,13	879,92	94,14
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	43,20	59,47	65,47	70,76
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	591,17	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	14,28	19,66	21,64	23,39
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	201,64	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	2,62	3,61	3,98	4,30
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	16,85	23,19	25,53	27,59
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	32,12	44,23	48,69	52,62
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	2,24	3,09	3,40	3,67
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	71,98	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		226,63	311,96	343,42	371,16
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

№п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 494,34	4 810,11	6 653,19	5 722,96

Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 271,92	1 852,97	1 279,01
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	3 363,26	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 189,32	3 044,91	1 043,84
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	204,79	363,30	224,56
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	984,53	2 679,11	819,28
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	2,50	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	855,11	1 499,14	1 309,33
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	925,00	925,00	238,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 169,63	9 210,60	5 812,95
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	10 410,98	16 532,62	9 683,13

Корректировка необходимой валовой выручки

№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	101,36	154,93	0,00
2	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3	Корректировка (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)	тыс.руб.	-11 294,15	6 387,52	-8 755,39

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	4 028,30	29 728,26	6 650,70

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Долина-Центр-С» установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Долина-Центр-С» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 29 728,26 тыс.руб.

Подконтрольные расходы

В соответствии с изменениями в Методических указаниях корректировка подконтрольных расходов ООО «Долина-Центр-С» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j = \kappa_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов), (тыс. руб.):

2020 год - 3 494,34 тыс.руб.;

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год j:

2021 – 1,0543

2022 – 1,3876

2023 – 1,0586

2024 – 1,0575

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2021-2024 гг.- 6%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2021 – 6,7% (факт);

2022 – 13,8% (факт);

2023 – 5,8% (оценка);

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$\kappa_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2021 – 5,12%

2022 – 29,71%;

2023- 6,44%;

2024 – 6,60%;

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2021 – 327,75 у.е.;

2022 – 457,60 у.е.;

2023 – 496,90 у.е.;

2024 – 540,60 у.е.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,6378.

Анализ затрат:

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 145,0 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 156,71 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 4 931,39 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4 796,75 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 1233,38 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 398,34 тыс. руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 343,42 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 371,16 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 5722,96 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2022 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1852,97 тыс. руб., в т.ч.:

- аренда прочего имущества в размере 1 852,97 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяется исходя из величины амортизации, налога на имущество относящихся к арендуемому имуществу.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Представлены договора аренды нежилых помещений:

- №Д32/18 от 05.03.2018 ООО «Полус»;
- № Д27/17 от 01.08.2017 ООО «Полус»;
- №А01/20 от 01.10.2020 ООО «СЗ «Аркострой»;
- №А02/20 от 01.10.2020 ООО «СЗ «Аркострой»;
- № В20/21 от 20.09.2021 ООО «Вега».

С учетом анализа предоставленных договоров аренды нежилых помещений, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты в части аренды нежилых помещений в сумме 1 279,01 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2024 год в размере 1 279,01 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3044,91 тыс. руб. в т.ч.:

- Плата за землю – в размере 363,3 тыс.руб.;
- Налог на имущество – в размере 2679,11 тыс.руб.;
- Почие налоги сборы – в размере 2,50 тыс.руб.

По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, так как организация не представила документы подтверждающие расходы по прочим налогам и сборам экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 1043,84 тыс. руб., в т.ч.:

- Плата за землю – в размере 224,56 тыс.руб.;
- Налог на имущество – в размере 819,28 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1499,14,10 тыс. руб. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1309,33 тыс.руб. или 27,30 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), согласно уведомления ФСС РФ страховые взносы - 30,40%.

Показатель	Факт 2022
Расходы на оплату труда, тыс.руб.	5285,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), тыс.руб.	1442,60
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), %	27,30

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже, заявленного организацией к расчету тарифов.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 925,00 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011

№ 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным форм раздельного учета, статистической и бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Долина-Центр-С» за 2022 год, сумма по налогу на прибыль составила 238,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходы по статье принимает в расчет тарифов в размере 238,00 тыс.руб.

- Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9 210,60 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, в результате анализа представленных материалов экспертной группой произведен расчет амортизации, исходя из максимального срока полезного использования основных средств. В результате расходы по данной статье принимаются в размере 5 812,95 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 9 683,13 тыс. руб.

- Корректировка НВВ (надежность и качество). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Показатели надежности оказываемых услуг определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 №1256.

В соответствии с п.4.2.8 вышеуказанных методических указаний, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю – плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым.

Таким образом, корректировка НВВ (качество/надежность) за 2022 год равняется 0 тыс. руб.

- Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов»

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i, \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

Расчет показателей для определения величины корректировки выполнен экспертной группой с учетом анализа технико-экономических показателей, форм раздельного учета, данных бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2})$$

$$\Delta PP_i = 759,6 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов:

$$\Delta HRP_i = HRP_{i-2}^{расх.факт} - HRP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HRP_i = 300,27 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

$$ПО_i = 1038,8 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

$$\Delta HVB = (-9818,19) \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка HVB за 2022 год составила = (-7719,6) тыс.руб.

Итого корректировка HVB с учетом ИПЦ составит:

$$I_{i-1} - \text{ИПЦ 2023 г.} - 1,058 \%$$

$$I_i - \text{ИПЦ 2024 г.} - 1,072 \%$$

$$B_{2022} = (-8755,39) \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) на 2024 год принимается в размере (-8 755,39) тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности с учетом корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год составят 6 650,70 тыс.руб.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 5 722,96 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 9 683,13 тыс. руб.

корректировка HVB (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) – (-8 755,39) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4 378, 074 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Долина-Центр-С» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Долина-Центр-С»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	6 650,70

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Долина-Центр-С» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2024 по 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «ДОЛИНА-ЦЕНТР- С» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	1 046 342,68	246,43	1,96409
ООО «ДОЛИНА-ЦЕНТР- С» - ООО «Универсал-Энерго»	1 046 342,68	246,43	1,81592

С 01.07.2024 по 31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «ДОЛИНА-ЦЕНТР- С» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	1 184 153,30	277,37	2,21637
ООО «ДОЛИНА-ЦЕНТР- С» - ООО «Универсал-Энерго»	1 184 153,30	277,37	2,05361

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Долина-Центр-С» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина, Д.О.Гусев
 ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
 «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

ВОПРОС 3.6.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «ДОНСЕТЬ» от 28.04.2023 № 73 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ДОНСЕТЬ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление №184).

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(800) 301-12-77
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.donset.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ДОНСЕТЬ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями Постановления № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ДОНСЕТЬ» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ДОНСЕТЬ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 10.12.2021 № 648.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		Департамент 2022	2023	2024
инфляция	%	4,30%	5,80%	7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%		3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	721,60	747,31	1021,93
индекс изменения количества активов	%		2,67%	27,56%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75
Коэффициент индексации			1,0537	1,3264
итого коэффициент индексации				1,3976

Расчет подконтрольных расходов					2024	
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Департамент 2022	Департамент 2023	Предложено ТСО	Департамент

1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 386,09	1 450,15	1 930,95	1 937,25
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	514,00	537,76	885,27	718,39
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	872,08	912,39	1 045,68	1 218,86
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 630,72	6 937,19	9 465,06	9 267,36
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 042,26	1 090,43	1 715,99	1 456,70
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	299,87	313,73	825,82	419,11
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	7,39	7,74	22,57	10,34
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	130,11	136,13	156,02	181,85
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	352,49	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	55,10	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	162,36	169,86	239,54	226,92
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	32,50	34,00	38,97	45,42
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	509,89	533,46	611,39	712,64
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	200,00	209,24	239,81	279,53
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	1,96	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	1,96	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	9 059,07	9 477,78	13 113,96	12 661,31
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 386,09	1 450,15	1 930,95	1 937,25

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Департамент 2023	Предложение ТСО	Департамент 2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 159,13	2 280,42	2 313,55
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	668,58	1 075,70	668,58
2.3.1	в т.ч. электросетевого		0,0	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	461,40	419,47
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	10,52	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	450,88	419,47
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Сраховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 431,14	2 877,38	1 947,68
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	591,54	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	344,00	1 025,21	1 025,21
2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	4 232,64	5 622,34	4 401,36
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	8 835,49	13 933,99	10 775,85

Корректировка необходимой валовой выручки					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Департамент 2023	Предложение ТСО	Департамент 2024
3	Корректировка НВВ (Качество/надежность)	тыс.руб.	0,00	227,71	105,10
4	Корректировка НВВ по Методике № 98-э	тыс.руб.	0,00	1 271,85	-5 128,48

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Департамент 2023	Предложение ТСО	Департамент 2024
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	18 313,27	28 547,51	18 413,78

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Донсеть», установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 10.12.2021 № 648 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Донсеть», расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 28 547,51 тыс.руб.

Подконтрольные расходы

В соответствии с изменениями в Методических указаниях корректировка подконтрольных расходов ООО «Донсеть» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж},$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4)$$

$$ИКА_j = \kappa_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}},$$

где:

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов), (тыс. руб.):

2022 год - 9 059,07 тыс.руб.

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год j:

2023 – 1,0537

2024 – 1,3264

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2023-2024 гг.- 3%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2023 – 5,8% (оценка);

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$\kappa_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2023- 2,67%;

2024 – 27,56%.

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2022 – 721,6 у.е.;

2023 – 747,31 у.е.;

2024 – 1021,93 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 1,3976.

Анализ затрат:

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 885,27 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 718,39 тыс.руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 1045,68 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1218,86 тыс.руб.

- **Расходы на оплату труда.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 9465,06 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9 267,36 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 1715,99 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1456,70 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 12 661,31 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 280,42 тыс. руб. По результатам анализа материалов, представленных организацией в Департамент, экспертная группа принимает расходы по данной статье в сумме 2 313,55 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 461,40 тыс. руб. в т.ч.:

- Налог на землю – в размере 10,52 тыс. руб.;
- Налог на имущество – в размере 393,89 тыс.руб.

По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, фактический расход за 2022 год по данной статье, экспертная группа принимает в расчет тарифов налог на имущество в размере 419,47 тыс. руб.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. Учитывая требование ФАС России по

определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период и ст. 425 НК РФ.

По расчету экспертной группы расходы по данной статье составят 1 947,68 тыс. руб. или 21,01% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Показатель	Факт 2022
Расходы на оплату труда, тыс.руб.	6560,67
Отчисления на социальные нужды (ЕЧН), тыс.руб.	1378,83
Отчисления на социальные нужды (ЕЧН), %	21,01

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже, заявленного организацией к расчету тарифов.

Прочие затраты. По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 591,54 тыс. руб. По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, фактический расход за 2022 год по данной статье, экспертная группа расходы по статье в расчет тарифов не принимает.

Плата за аренду имущества

По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 1075,70 тыс. руб.

Расходы на аренду помещений определяются в соответствии с п. 29 Основ ценообразования с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В качестве обоснования организация представила договор аренды нежилых помещений б/н от 01.01.2022, заключенный с ООО «Домостроительный комбинат №1».

В результате анализа предоставленных материалов и используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах. Также с учетом того, что дополнительное соглашение к договору б/н от 01.01.2022 с увеличением стоимости арендной платы, было представлено позднее утвержденной экспертизы (то есть 23.10.2023), экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты на аренду офиса в размере, утвержденном на 2023 год в размере 668,58 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы по данной статье составят 668,58 тыс. руб.

Представлены договора аренды транспортного средства:

- договор № 48 от 01.10.2021 с физическим лицом Божко О.А.;
- договор № 51 от 27.09.2021 с ООО «Энерго-Центр».

Затраты на аренду транспортного средства не имеют достаточного обоснования, в том числе не представлен расчет организации по количеству поездок в месяц (год) и анализ стоимостных затрат на услуги общественного транспорта (такси) в сравнении с затратами на аренду транспортного средства.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа признает расходы на аренду транспортного средства с экипажем экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов на 2024 год.

- Налог на прибыль. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1025,21 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным форм раздельного учета, статистической и бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Донсеть» за 2022 год, сумма по налогу на прибыль составила 1025,21 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа принимает расходы в размере 1025,21 тыс. руб.

- Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5 622,34 тыс. руб. В обосновывающих материалах организацией, предоставлены договора купли-продажи на приобретение электросетевого оборудования в 2023 году:

- договор от 13.03.2023 № 12 с ООО «СОКОЛ»;
- договор от 03.04.2023 № 20 с ООО «Домостроительный комбинат №1»;
- договор от 03.04.2023 № 21 с ООО «СОКОЛ 2»;
- договор от 27.03.2023 № 22 с ООО «СЗ «Мичурина 27»;
- договор от 03.04.2023 № 23 с ООО «СОКОЛ 2»;
- договор от 31.03.2023 № 24 с ООО «ФАВОРИТ»;
- договор от 31.03.2023 № 25 с ООО «СЗ «Молодежная».

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных материалов, фактических данных по амортизационным отчислениям за 2022, величина амортизационных отчислений, принимаемых экспертной группой в расчет тарифов на 2024 год, составляет 4 401,36 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 10 775,85 тыс. руб.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Таким образом, по расчету экспертной группы величина корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta U_i + \Delta HVB_i + PO_i, \quad (4)$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔU_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании

утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;
(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17; в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;
(в ред. Приказов ФАС России от 01.09.2020 N 804/20, от 20.07.2023 N 485/23)

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с требованиями Методических указаний № 98-э «корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов».

В связи с вышеизложенным, учитывая, что 2022 год для ООО «Донсечь» является первым годом долгосрочного периода регулирования, корректировка $\Delta ПР_i$ экспертной группой не определяется.

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta НР_i = (-352,11) \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{усм} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм пл} \times N_{i-2}^{усм} \times ЦП_{i-2}, (9.9)$$

$$ПО_i = 72,1 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

$$\Delta HVB = (-4593,82) \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка HVB за 2022 год составила = (- 4521,76) тыс.руб.

Итого корректировка HVB с учетом ИПЦ составит:

$$I_{i-1} - \text{ИПЦ 2023 г.} - 1,058 \%$$

I_i - ИПЦ 2024 г. – 1,072 %

$B_{2024} = (-5128,48)$ тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировку НВВ (качество/надежность) из расчета необходимой валовой выручки за 2022 год в сумме 105,10 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 18 413,78 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 12 661,31 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 10 775,85 тыс. руб.

корректировка НВВ (качество и надежность) – 105,10 тыс.руб.

корректировка НВВ (итог) – (-5 128,48) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4 477,46 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Донсет» на 2024 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Донсет»:

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2024 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	18 413,78

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

5. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Донсеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурьина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.7.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурьина Т.О.

I. Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» от 25.04.2023 № 220 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления	Соответствует

	регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 929-26-66 8 (846) 929-21-37
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной	www.paozit.ru

	сети «Интернет».	
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями Постановления № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

II. Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;
 Налоговый кодекс Российской Федерации;
 Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
 Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
 Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2024 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – постановление Правительства РФ);

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания);

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

III. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ПАО «Завод имени А.М.Тарасова»;
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
4. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
5. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
6. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» - 1 224,55 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
инфляция (индекс потребительских цен)	%	3,0%	6,0%	0,00	7,2%
индекс эффективности операционных расходов	%	х	6,0%	0,00	6,0%
количество активов	у.е.	1 224,55	1 224,55	1 224,55	1 224,55
индекс изменения количества активов	%	0,0%	0,0%	0,00	0,0%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00	0,75
коэффициент индексации		х	0,996400	0,00	1,007678
Итого коэффициент индексации					1,075223

Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	688,51	655,01	5 637,04	740,30
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	243,57	231,72	5 220,45	261,89
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	444,94	423,29	416,59	478,41
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	7 240,20	6 887,86	12 425,79	7 784,83
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1 006,42	957,44	1 282,90	1 082,13
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	0,00	0,00	340,60	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	145,95	138,86	136,67	156,93
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб	20,19	19,21	18,91	21,71
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	33,82	32,18	31,67	36,37
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	41,21	39,20	38,58	44,31

1.3.2.5	транспортные услуги	тыс.руб	50,73	48,27	47,51	54,55
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	12,83	12,20	12,01	13,79
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	13,56	12,89	12,69	14,58
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	28,32	26,94	26,51	30,45
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб	0,74	0,70	0,69	0,79
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	805,03	765,85	753,73	865,59
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы по коллективным договорам	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	другие расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	8 935,13	8 500,31	19 345,73	9 607,26

Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда и лизинг	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	в т.ч. аренда прочего имущества		0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Отчисления во внебюджетные фонды	тыс.руб	2 239,39	2 122,87	3 875,60	2 428,38
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1	величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2.1	в том числе: в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2.1.1	в том числе: мероприятий в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб	503,58	503,58	2 669,73	503,58

2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	2 742,97	2 626,45	6 545,33	2 931,96

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб	0,00	0,00	3 012,29	0,00
3.1.	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.руб	112,50	151,42	137,42	0,00
3.2.	Корректировка НВВ (Методика № 98-э)	тыс.руб	2 479,79	1 254,34	6 830,28	-703,02

ИТОГО НВВ на содержание сетей						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	14 270,40	12 532,52	35 871,05	11 836,20

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» установлены приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 35 871,05 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2024 год – 9 607,26 тыс. руб;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2024-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 7,2%;
- индекс эффективности операционных расходов – 6,0%;
- индекс изменения количества активов на 2024 год – 0,0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,007678

Материальные затраты. По данным ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» расходы по статье составляют 5 637,04 тыс. руб., в том числе:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 5 220,45 тыс.руб;
- работы и услуги (производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) – 416,59 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 740,30 тыс. руб., в том числе:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 261,89 тыс.руб;
- работы и услуги (производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) – 478,41 тыс.руб.

Расходы на оплату труда.

По данным ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» расходы по статье составляют 12 425,79 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 7 784,83 тыс.руб.

Прочие расходы.

По данным ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» расходы по статье составляют 1 282,90 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1 082,13 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 9 607,26 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: фактические расходы за 2022 год, величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2024-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Страховые взносы во внебюджетные фонды.

По данным ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» расходы по статье составляют 3 875,60 тыс.руб.

Фактические расходы за 2022 г. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за 2022 год;
- статистической отчетностью.

Так, фактические расходы за 2022 год составили 3 574,41 тыс.руб.

Статья, затрат	Факт 2022
Расходы на оплату труда	11 458,75
Страховые взносы во внебюджетные фонды	3 574,41
<i>процент отчислений</i>	31,19%

Фактический процент отчислений на страховые взносы выше заявленного организацией к расчету тарифов 31,0%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $(3\,574,41/11\,458,75) \cdot 7\,784,83 = 2\,428,38$ тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составляет 2 428,38 тыс.руб.

Амортизация.

По данным ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» расходы по статье составляют 2 669,73 тыс.руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных материалов, величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2024 год составляет 503,58 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 2 931,96 тыс. руб.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ и Методических указаний экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

B_i - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода

регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta Y_i + \Delta HBB_i + PO_i \quad (4)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6),$$

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7),$$

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт нл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$Ц_{pi-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

$$\Delta HBB_i^{cod} = HBB_{i-2}^{cod} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

$$\Delta HBB_{cod} = 626,92 \text{ тыс.руб.}$$

Учитывая проведенные выше расчеты, а также индексы потребительских цен на 2022 и 2024 годы, определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2024-2026 годов в размере 113,80% и 107,2% соответственно, корректировка НВВ за 2022 год составила:

Корректировка подконтрольных расходов:

$$\Delta ПР_i = 667,55 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов:

$$\Delta НР_i = (-118,48) \text{ тыс.руб.}$$

$$I_{i-1} = 5,8 \%$$

$$I_i = 7,2 \%$$

$$B_{2024} = (-703,02) \text{ тыс.руб.}$$

- Корректировка НВВ (качество/надежность).

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические

указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 года (без учета расходов на собственное потребление) в сумме 0,00 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» по расчету экспертной группы на 2024 год составит 11 836,20 тыс. руб:

подконтрольные расходы:

2024 год – 9 607,26 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 2 931,96 тыс.руб.:

корректировки НВВ – (-703,02) тыс.руб.

Так как ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2024 год ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» составит 8 335,68 тыс.руб.

подконтрольные расходы:

2024 год – 6 925,24 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 2 113,46 тыс. руб.

корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) – (-703,02) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 9 798, 69082 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «Завод имени А.М.Тарасова»:

ПАО «Завод имени А.М.Тарасова»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2024	8 335,68

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа управления регулирования электроэнергетики предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Салют» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2024 по 30.06.2024

Плательщик – Получатель	Тариф		
	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный 1ПГ
ЗАО «Самарская сетевая компания» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,02190
ООО «Самарасеть» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,01986
ООО «Энерго» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,02452
ООО «Универсал-Энерго» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,02154
ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,02216

С 01.07.2024 по 31.12.2024

Плательщик - Получатель	Тариф		
	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный 2ПГ
ЗАО «Самарская сетевая компания» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	3 310,80	6,37	0,01169
ООО «Самарасеть» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	3 310,80	6,37	0,01056
ООО «Энерго» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	3 310,80	6,37	0,01277
ООО «Универсал-Энерго» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	3 310,80	6,37	0,01151
ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные	3 310,80	6,37	0,01177

сети» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»			

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Завод имени А.М.Тарасова» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.8.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Засамарская сетевая компания» от 18.04.2023 № 82 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Засамарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
	Владение на праве собственности и (или) на ином	1 - 20 кВ;

п/п	Наименование критерия	Оценка
2.	законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-50-90
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.zsk-samara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Засамарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в

соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Засамарская сетевая компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Засамарская сетевая компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента Самарской области от № 27.12.2019 № 871.

Анализ экономической обоснованности расходов

Показатели		Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	По расчету экспертной группы
					Предложения организации	
инфляция		%	3,00%	6,00%		7,20%
индекс эффективности операционных расходов		%	4,00%	4,00%		4,00%
количество активов		у.е.	463,90	470,11	658,56	658,56
индекс изменения количества активов		%	-4,51%	1,04%		40,09%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75		0,75
итого коэффициент индексации				1,026		
коэффициент индексации рассчитанный в соответствии с МУ №98-Э						1,533
Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2022 утв.	2023	По расчету экспертной группы
					Предложения организации	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 131,6	1 129,39	3 589,38	1 735,02
1 158,23	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	131,6	131,35	729,38	201,79
134,71	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 000,0	998,04	2 860,00	1 533,23
1 023,53	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 996,5	2 990,63	7 638,48	4 594,34
3 067,01	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	723,3	721,85	7 711,02	1 108,94
740,29	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00	345,00	
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	275,4	274,87	1 448,00	422,27
281,89	Услуги связи	тыс.руб.	65,7	65,56	110,00	100,72
67,24	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00		

	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	209,7	209,31	993,00	321,55
214,65	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			689,58	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.				
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			110,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			524,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	36,0	35,93	131,03	55,20
36,85	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			464,15	
	Расходы на страхование	тыс.руб.			482,71	
	Другие прочие расходы	тыс.руб.	411,9	411,05	2 413,55	631,48
421,55	Электроэнергия на хоз. нужды					
	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0		1 522,00	
	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			1 324,00	
	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			198,00	
	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.				
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 851,4	4965,53	60 571,58	7 438,29
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	По расчету экспертной группы
					Предложения организации	
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	949,13			
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	12 762,90	1 875,03	2 310,00	613,87
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.				
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	60,00		339,00	60,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.				
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	60,00		140,00	60,0
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.			199,00	
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	916,93	938,51	2 337,40	1 396,68
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			6 889,59	
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.			530,00	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.				
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 569,00	13 468,06	26 623,25	19 796,48
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.				
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.		16 281,60		
			16 257,96		36 029,50	21 867,03
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	По расчету экспертной группы
					Предложения организации	
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.			4 081,50	

2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	221,55	299,81		
3	Корректировка НВВ	тыс.руб.	458,59	-2 083,38		-2 460,71
ИТОГО НВВ на содержание сетей						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	По расчету экспертной группы
					Предложения организации	
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	21 789,49	19 463,56	60 571,58	26 844,60

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Засамарская сетевая компания» установлены приказом Департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Засамарская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 60571,58 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину подконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2024 год скорректированы на коэффициент индексации 1,5332.

Корректировка подконтрольных расходов, учтенных на 2024 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{indj}, \quad (9.3),$$

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 201,79 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1533,23 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4594,34 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

-Прочие расходы Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1108,94 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 7438,29 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования исходя из максимальных сроков полезного использования в размере тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и

аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данному арендованному имуществу в размере 613,87 тыс. руб.

В результате проведенного анализа расходы в размере 1696,13 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 613,87 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 339,0 тыс. руб. В результате проведенного анализа расходы в размере 279,0 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 60,0 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1396,68 тыс. руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2022 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 6889,59 тыс.руб. В результате проведенного анализа расходы экспертной группой указанные расходы в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 530,0 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются из-за отсутствия факта.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 26623,25 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расходы по данной статье определяются исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 19796,48 тыс. руб.

В результате проверочного расчёта расходы в размере 6826,77 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 21867,03 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ по качеству и надежности.** Расчет корректировки выполнен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг». КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (ре-ализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Засамарская сетевая компания» коэффициент КНК_i устанавливается равным 0, т.е. плановые значения «Достигнуты».

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta U_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6).$$

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7).$$

ΔU - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался

до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta ПР_{24}$ – 442,45 тыс. руб.

$\Delta НР_{24}$ – 17,14 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{сод24}$ – (-2560,53) тыс. руб.

$ПО_{24}$ – (-68,66) тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка $B_{2024} = (-2460,71)$ тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составят 26844,61 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 7438,29 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 21867,03 тыс. руб.

Корректировка НВВ – (-2460,71) тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3442,14 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Засамарская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Засамарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	26844,61

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Засамарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Засамарская сетевая компания» - ООО «Донсеть»	238 673,76	136,69	0,49739
ООО «Засамарская сетевая компания» - ООО «Самарская электросетевая компания»	1 592 268,38	434,63	2,61687
ООО «Засамарская сетевая компания» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	1 592 268,38	434,63	3,42764
ООО «Засамарская сетевая компания» - АО «Самарская сетевая компания»	1 592 268,38	434,63	2,70960
ООО «Засамарская сетевая компания» - ООО «СамараСеть»	1 592 268,38	434,63	2,63508
ООО «Засамарская сетевая компания» - ООО «Универсал-Энерго»	1 592 268,38	434,63	2,70458

На 2 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Засамарская сетевая компания» - ООО «Донсеть»	152 779,05	139,38	0,35948
ООО «Засамарская сетевая компания» - ООО «Самарская электросетевая компания»	1 718 587,60	474,88	2,97072
ООО «Засамарская сетевая компания» - АО «Самарская сетевая компания»	1 718 587,60	474,88	2,93157
ООО «Засамарская сетевая компания» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	1 718 587,60	474,88	3,62725
ООО «Засамарская сетевая компания» - ООО «СамараСеть»	1 718 587,60	474,88	2,81167
ООО «Засамарская сетевая компания» - ООО «Универсал-Энерго»	1 718 587,60	474,88	2,93460

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Засамарская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.9.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «ОРЭС-Тольятти» от 29.04.2022 № 1168 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «ОРЭС-Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015

№ 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км	Соответствует
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 550-02-54
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.orestlt.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта	отсутствует

	Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	

Учитывая вышеизложенное АО «ОРЭС-Тольятти» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Информация о соответствии АО «ОРЭС-Тольятти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «ОРЭС-Тольятти» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «ОРЭС-Тольятти»;
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний с разбивкой на I и II полугодие 2024 года;
4. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования определена экспертной группой, исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента от 27.12.2020 № 871, в объеме 101100,7 тыс. кВт.ч.

Анализ экономической обоснованности расходов

				2024	
			2023 утв.	Предложен ия организа ции	По расчету экспертной группы
	инфляция		6,0%		7,20%
	индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%		3,00%
	количество активов	у.е.	18941,79		19849,90
	индекс изменения количества активов	%	0,41%	-	4,79%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
	итого коэффициент индексации		1,031	-	1,067
№ п/п	Показатели	Единицы измерени я	2023утв.	2024	
				Предложен ия организа ции 06.10.2023	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	85 552,20	92 139,71	91 303,83
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	17 530,54	18 880,39	18 709,11
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	68 021,66	73 259,32	72 594,72
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	192 248,00	207 051,13	205 172,74
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	16 241,35	17 491,93	17 333,25
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	970,28	1 044,99	1 035,51
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	7 749,61	8 346,33	8 270,61
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	1 099,08	1 183,71	1 172,97
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 882,20	4 181,13	4 143,20
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 380,29	1 486,57	1 473,09
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	895,15	964,08	955,33
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	442,87	476,97	472,65
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	50,02	53,87	53,38
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	231,84	249,69	247,42
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	372,44	401,11	397,48
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3 821,23	4 115,47	4 078,13
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	2 619,73	2 821,45	2 795,86
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	476,22	512,89	508,24

1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	4 329,77	4 663,16	4 620,86
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	14 206,46	15 300,36	15 161,56
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,0	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	14 181,78	15 273,77	15 135,21
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	24,69	26,59	26,35
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	312 577,79	336 646,29	333592,25
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 198,98	1 385,09	1 385,09
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	47 258,43	84 720,22	61 828,39
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		35 054,70	53 737,80	48 262,70
2.4	Налоги всего, в том числе:	тыс.руб.	10 337,07	2 690,47	2 690,47
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	2,37	3,14	3,14
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	10009,65	2 357,31	2 357,31
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	325,05	330,02	330,02
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	57 674,40	62 943,54	61 291,09
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	32 018,42	0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	16 506,93	21 454,31	19 181,80
8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		0,00	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	62 761,20	71 200,00	67 790,37
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	53 479,70	58 828,00	58 828,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	249216,71	391 042,64	272995,21
№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	17978,17	106 467,33	-5 356,05
4	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	2732,55	3 124,69	3 508,60
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-24210,54	-9 969,95	-5 313,30
6	Экономия расходов на оплату потерь	тыс.руб.	26472,41	55 802,59	51094,89

7	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0	61 116,73	0
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
				Предложен ия организаци и	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей, принятое в расчет тарифов	тыс.руб	584767,10	888427,73	650 521,61

Долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024гг. по АО «ОРЭС – Тольятти» установлены приказом департамента от 27.12.2019 № 871.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности на 2024 год выполнена в соответствии с требованиями приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В рамках рассмотрения дела и с целью проведения корректировки необходимой валовой выручки экспертная группа рассмотрела и проанализировала материалы, обосновывающие фактические расходы организации.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год проведена экспертной группой с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год (базовый уровень подконтрольных расходов в связи с пересмотром в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053), индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации, индекс изменения количества активов на 2024 год.

По расчету АО «ОРЭС-Тольятти» валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год должна составить 888427,73 тыс.руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 336 646,29 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 391 042,64 тыс.руб..

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 92 139,71 тыс. руб., в том числе:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 18 880,39 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 73 259,32 тыс.руб.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 91303,83тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. В том числе:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 18 709,11 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 72 594,72 тыс.руб.

Расходы на оплату труда. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 207 051,13 тыс. руб.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 205172,74 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Прочие расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 17491,93 тыс. руб.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 17333,25 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы **подконтрольные расходы** на 2024 год с учетом корректировки составят **333592,25 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации затраты по данной статье в 2024 году должны составить 1 385,09 тыс. руб. За первое полугодие 2023г. затраты составили 827,17 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и отчетности по затратам на приобретение энергии на нужды организации за 2 предшествующих года и 6 месяцев 2023, экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в объеме 1 385,09 тыс. руб.;

- **Плата за аренду имущества.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 84 720,22 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 53 737,80 тыс.руб.

В качестве обоснования стоимости арендной платы (величин амортизации, налогов на имущество и прочих обязательных платежей), возмещаемой арендодателям, организацией предоставлены пообъектный перечень арендованного имущества, расчет арендных платежей на расчетный период регулирования, расчет арендных платежей в договорах аренды, информация, полученная от арендодателей.

В результате анализа представленных материалов и проверочных расчетов исходя из величины амортизации, налогов на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества и в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 61 828,39 тыс.руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 48 262,70 тыс.руб.;

- **Налоги.** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 2 690,47 тыс. руб. Перечень и суммы затрат на налоги АО «ОРЭС-Тольятти» отражены в анализе счетов, оборотов счета 68 и приложенных копий деклараций по налогам.

В результате анализа представленных материалов и расчетов расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 2 690,47 тыс.руб.;

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** по расчету организации должны составить 62 943,54 тыс. руб.

Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год. Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой определены расходы по данной статье в размере 61 291,09 тыс.руб., исходя из расходов на оплату труда, принятых в расчет тарифов, и фактической ставки взносов за 2022 год (29,87 %);

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье в 2024 году должны составить 87 821,01 тыс.руб., в т.ч.:

экономия расходов на оплату потерь – 55802,59 тыс.руб.;

расходы на выполнение требований ст.37 35-ФЗ «Об электроэнергетике» - 32018,42 тыс.руб.;

Экспертная группа проанализировала представленные материалы в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 и Методических указаний № 98-э и пришла к следующим выводам:

- экономия расходов на оплату потерь в результате проведения проверочного расчёта учтена в НВВ в размере 51 094,89 тыс.руб.;

- согласно 522-ФЗ «Расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике». Расходы, заявленные организацией в размере 32018,42 тыс.руб., являются плановыми. В ходе проведения анализа технико-экономических показателей организации выявлена экономия расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2022г. Данные средства экспертная группа учитывает в качестве источника финансирования обязательств по исполнению обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации затраты по данной статье составляют 21454,31 тыс. руб. В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 в необходимую валовую выручку экспертная группа принимает величину налога на прибыль организации, сформированную по данным бухгалтерского учета за последний истекший период (2022г.) в объеме 19 181,80 тыс. руб.;

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье в 2024 году должны составить 71 200,00 тыс.руб.

Экономически обоснованная величина амортизации определяется в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, которым предусмотрено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». В результате анализа представленных материалов и проверочного расчета с учетом максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, экспертная группа принимает затраты по статье в объеме 67 790,37 тыс.руб.;

- **Прибыль на капитальные вложения.**

Приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 30.10.2019 № 187 утверждена инвестиционная программа АО «ОРЭС-Тольятти» на 2020-2024 годы.

При утверждении тарифов и НВВ сетевых организаций в соответствии с параметрами регулирования на очередной год долгосрочного периода сумма инвестиционной программы ежегодно корректируется в разрезе источников финансирования. Последнее изменение отражено в приказе Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 18.10.2023 №200 «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 31.10.2019 №187 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ОРЭС-Тольятти» на 2020-2024 годы». В том числе утверждена прибыль, направляемая на инвестиции, как источник финансирования мероприятий ИПР («инвестиционная составляющая в тарифе»). Инвестиционная программа АО «ОРЭС-Тольятти» на 2024г. утверждена с учетом ходатайства городского округа Тольятти о необходимости реконструкции сетей электроснабжения социально значимых объектов. По расчету организации прибыль на капитальные вложения должна составить 58 828,00 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки». В связи с вышеизложенным экспертная группа полагает возможным принять расходы по статье в соответствии с утвержденной инвестиционной программой - в размере 58 828,00 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы **неподконтрольные расходы** АО «ОРЭС-Тольятти» на 2024 год с учетом прибыли на капитальные вложения составят **272 995,21 тыс. руб.**

- **Выпадающие доходы** по расчету организации составляют 106 467,33 тыс. руб. Данная сумма рассчитана организацией как выпадающие доходы:

- от технологического присоединения льготных категорий потребителей за 2022 – 2023 гг. и плановые выпадающие 2024 года – 93439,87 тыс. руб.,

- выпадающие доходы в соответствии с решением Арбитражного суда (ООО «Малахит») – 2884,24 тыс. руб.,

- возврат заемных средств, направляемых на финансирование работ по технологическому присоединению льготных категорий потребителей за 2022 – 2024 годы – 14544,09 тыс. руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. В результате проведения проверочных расчётов и анализа обосновывающих документов, представленных организацией, в расчет тарифов принимаются выпадающие доходы:

- от оказания услуг по технологическому присоединению льготных категорий потребителей за 2022 год – 22102,96 тыс.руб.;

- выпадающие доходы в соответствии с решением арбитражного суда по ООО «Малахит» в расчет тарифов не принимаются, т.к. относятся к другому виду деятельности;

- возврат заемных средств. В качестве обоснования организацией представлены договоры на открытие кредитных линий для пополнения оборотных средств и финансирования текущей деятельности, а также расчет и обоснование выплаты процентов. Обоснование необходимости привлечения кредитов в связи с заявленной причиной (на финансирование капитальных вложений), а также материалы, подтверждающие проведение конкурсных процедур на заключение договоров, отсутствует. Кроме того, величина чистой прибыли АО «ОРЭС-Тольятти» за предшествующие годы свидетельствует о том, что у сетевой организации имелись источники пополнения оборотных средств. В связи с вышеизложенным экспертная группа не считает возможным признать данные расходы в качестве экономически обоснованных и принять в расчёт тарифов.

- в соответствии с экспертным заключением АО «ОРЭС-Тольятти» на 2023 год часть итоговой отрицательной суммы корректировки перенесена на очередной период регулирования. С учётом ИПЦ (105,8% и 107,2%) на 2024 она составляет -27459,01 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы выпадающие доходы (экономия средств) на 2024 год составит -5 356,05 тыс.руб.

- Корректировка НВВ.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 и Методических указаний № 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;

результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

При корректировке НВВ учитываются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний. Данные расходы учитывают корректировку подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра; корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности; корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

ПР₁ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

НР₁, НР_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования

В₁ - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). В₁ соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

В_i - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

$\Delta \text{НВВ}_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7),$$

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

НВВ_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Величина $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9):

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{\text{индж}}, \quad (9.3),$$

$$K_{\text{индж}} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^{\uparrow} = \alpha_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также

на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$у_{ej}$, $у_{ej-1}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$ΔPP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^φ - K_{индi-2}), \quad (9.6),$$

где:

PP_{i-3} - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{индi-2}^φ$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{инд i-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний;

$$K_{инд i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8)",$$

где:

$УЕ_{i-2}^{\phi}$, $УЕ_{i-3}^{\phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если $i-3$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $УЕ_{i-3}^{\phi}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_{i-2}^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах.

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов		
	ед. изм.	значение
Подконтрольные расходы установленные на 2021	тыс.руб.	274536,30
индекс эффективности		3%
ИПЦ факт $i-2$		13,8%
К эластичности		0,75
УЕ факт 2022		18916,3
УЕ факт 2023		19176,4
подконтрольные установленные на 2022	тыс.руб.	280192,57
Корректировка подконтрольных	тыс.руб.	25696,00

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования **корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию** рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.} - П_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \quad (9.10),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

$Ц_{\phi i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Показатель	ед.изм.	план	факт
Поступление в сеть	тыс.Квтч	631 437,86	634 913,16
максимальное значение уровня потерь	%	9,21%	-
уровень потерь план	%	8,07%	-
цена покупки потерь	руб./тыс.кВтч	3,114	3,004
объем потерь	тыс.Квтч	50 957,04	52 361,65
корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-5460,35	

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

Показатель	Ед.изм.	План на 2022 год	Экономич.обоснованный факт 2022 год
Теплоэнергия	тыс.руб.	1079,52	1189,6
Плата за аренду имущества	тыс.руб.	46937,35	46937,35
Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	9570,69	2688,25
Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	49055,76	49346,61
Почие неподконтрольные	тыс.руб.	0	0
Налог на прибыль	тыс.руб.	20709,61	19181,8
Амортизация ОС	тыс.руб.	45635	45635
Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	172987,93	164978,61
Корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб.	-8009,32	

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Показатель	ед.изм.	план 2022	факт 2022
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	1 051 541,39	1 052 894,12
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	384 513,48	368 410,71
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	12 454,88	11 910,43
Выручка	тыс.руб.	679 482,79	696 393,84
корректировка НВВ по доходам	тыс.руб.	-16911,05	

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{коррИП}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{заяв}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{факт}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об

особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Величина $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9):

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

где:

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода регулирования.

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-2)$ года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

$B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев.

корректировка с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (i-1)		
расчетная величина собственных средств для финансир. ИП, учтенная i-2	тыс.руб.	0
плановый размер финансир. ИП, утвержд. (скорректир) (i-2) до его начала, за счет собственных средств	тыс.руб.	0
объем фактич. финансир. ИП, утвержден. (скорректир.) (i-2) до его начала, за счет собственных средств	тыс.руб.	0

учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка НВВ (i-2)-ой год в связи с изменением (неисполнением) ИП за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.	тыс.руб.	0
корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.	тыс.руб.	0

Исполнение инвестиционной программы за 9 месяцев 2023г.:		
план	тыс.руб.	0
факт	тыс.руб.	0
Отклонение исполнения ИП	тыс.руб.	0
	%	

В соответствии с требованиями действующего законодательства (постановление Правительства РФ от 27.06.2013 № 543) органом регулирования проводится мониторинг и анализ фактического исполнения инвестиционных программ территориальных сетевых организаций. Экспертной группой проведён анализ исполнения инвестиционной программы АО «ОРЭС – Тольятти» за 2022 год в части источника финансирования – амортизация. Прибыль на капитальные вложения в расчет тарифов не принималась. На дату подготовки экспертного заключения отчетные данные за 9 месяцев 2023 года в части использования инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики не сформированы.

Корректировка подконтрольных расходов	тыс.руб.	25696,00
Корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб.	-8009,32
корректировка НВВ по доходам	тыс.руб.	-16911,05
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	7576,82
Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.	тыс.руб.	0
Исполнение инвестиционной программы за 9 месяцев текущего года	тыс.руб.	0
ВСЕГО корректировок с учётом ИПЦ (105,8 и 107,2)	тыс.руб.	-5 313,30

$K_{\text{над}}$ - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i , осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определяемый в процентах.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)

По расчету экспертной группы по АО «ОРЭС-Тольятти» коэффициент KHK_i составляет 0,006. Таким образом, **корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг по итогам 2022 года составляет 3 508,6 тыс. руб.**

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

34(3). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta \text{ЭП}_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос } j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного

периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$W_{\text{ос } j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \text{П}_{\text{ф } j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$W_{\text{ос } j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\text{П}_{\text{ф } j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Экспертной группой проведен анализ фактического уровня потерь и уровня потерь электрической энергии, учтенных при установлении тарифов на долгосрочные периоды регулирования, на предмет наличия экономии. АО «ОРЭС – Тольятти» представлен «Отчёт по программе мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетях АО «ОРЭС – Тольятти» за 2022г.».

показатель	2024

	1 полугодие	2 полугодие	год
прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть	685771,26	567025,01	1252796,27
потери, тыс.кВтч	55341,74	45758,92	101100,66
уровень потерь			
максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования	9,21%	9,21%	9,21%
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования	8,07%	8,07%	8,07%
прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь			3,577603

$$\Delta \text{ЭП}'_j = 51094,89, \quad \Delta \text{ЭП}_{j-2} = 0.$$

Таким образом, **экономия расходов на оплату потерь электрической энергии**, принимаемая экспертной группой в расчёт тарифов на 2024 год, составляет **51094,89 тыс. руб.**

- Предпринимательская прибыль, заявленная организацией в размере 61 116,73 тыс.руб., экспертной группой в расчет тарифов не принимается, т.к. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если: необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии».

На основании вышеизложенного по расчету экспертной группы экономически обоснованная валовая выручка, необходимая АО «ОРЭС – Тольятти» в 2024 году для осуществления регулируемого вида деятельности составит 650 521,61 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 333 592,25 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы - 272 995,21 тыс.руб.;
- выпадающие доходы (экономия средств) - -5 356,05 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – -5 313,30 тыс.руб.;
- корректировка с учетом достижения установленного уровня надежности и качества - 3 508,6 тыс. руб.;
- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 51 094,89 тыс. руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год составят 359232,257 тыс.руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОРЭС – Тольятти» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «ОРЭС – Тольятти», в размере 650 521,61 тыс.руб.

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «ОРЭС – Тольятти» со смежными сетевыми организациями на 2024 год :

с 01.01.2024 по 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч.	
АО "ОРЭС-Тольятти" - ЗАО "Самарская сетевая компания"	194 935,88	187,08	0,55209
АО "ОРЭС-Тольятти" - ООО «Волжская сетевая компания»	194 935,88	187,08	0,49015
АО "ОРЭС-Тольятти" - ООО "РЕГИОН ЭНЕРГО"	194 935,88	187,08	0,49488
АО "ОРЭС-Тольятти" - ООО «Самараэлектросеть»	194 935,88	187,08	0,54691
АО "ОРЭС-Тольятти" - ООО "СамараСеть"	194 935,88	187,08	0,32830
АО "ОРЭС-Тольятти" - ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	194 935,88	187,08	0,53465
АО "ОРЭС-Тольятти" - ООО «Самарская электросетевая компания»	194 935,88	187,08	0,49652

с 01.07.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологическо го расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч.	
АО "ОРЭС-Тольятти" - ЗАО "Самарская сетевая компания"	260 427,03	242,57	0,64197
АО "ОРЭС-Тольятти" - ООО «Волжская сетевая компания»	260 427,03	242,57	0,64744
АО "ОРЭС-Тольятти"ООО "РЕГИОН ЭНЕРГО"	260 427,03	242,57	0,65376
АО "ОРЭС-Тольятти"ООО «Самараэлектросеть»	260 427,03	242,57	0,72339
АО "ОРЭС-Тольятти"ООО "СамараСеть"	260 427,03	242,57	0,43462
АО "ОРЭС-Тольятти"ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	260 427,03	242,57	0,69497
АО "ОРЭС-Тольятти"ООО «Самарская электросетевая компания»	260 427,03	242,57	0,65596

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.10.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее - ОАО «РЖД») от 26.04.2023 № исх-3000/КБШ НТЭ и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям,

утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (495) 995-92-27 8 (846) 303-45-86
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.rzd.ru(transenergo.rzd.ru)

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «РЖД» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;
 Налоговый кодекс Российской Федерации;
 Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
 Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
 Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98);

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих

регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД»
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
4. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
5. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
6. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2023 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ОАО «РЖД» - 18873,02 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единица измерения	2020 утв. (Базовый год)	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,00%	6,0%	-	7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	3,00%	-	3,00%
количество активов	у.е.	18849,15	18851,0	-	18884,93
индекс изменения количества активов	%	0,17%	0,00%	-	0,0413%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	-	0,75
коэффициент индексации		-	1,0283	-	1,0402
Итого коэффициент индексации					1,2209

Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв. (Базовый год)	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	11 098,66	11602,94	12 075,762	13 550,716
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 480,30	3638,43	3 786,700	4 249,216
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	7 618,35	7964,50	8 289,062	9 301,500
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	99 826,69	104362,46	108 615,348	121 881,700
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	11 229,92	11740,16	12 218,586	13 710,977
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	4 229,94	4422,13	4 602,341	5 164,473
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 308,63	1368,08	1 423,831	1 597,748
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	317,50	331,92	345,446	387,643
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	847,70	886,22	922,334	1 034,988

1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0	0,000	0,000
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0	0,000	0,000
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0	0,000	0,000
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	143,43	149,94	156,050	175,117
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	541,28	564,87	588,934	660,861
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	331,63	346,69	360,822	404,896
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	433,50	453,20	471,668	529,278
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	548,17	573,08	596,434	669,282
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	3 836,77	4011,10	4 174,557	4 684,440
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0	0,000	0,000
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0	0,000	0,000
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0	0,000	0,000
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0	0,000	0,000
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0	0,000	0,000
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	122 155,26	127705,56	132 909,70	149 143,393

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	10079,71	8 788,18	9046,31
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0,00	0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0	0,00	0
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0	0	0
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	19203,6	19 611,08	19611,08
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	1330,62	1 331,03	1331,03
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	17493,51	17 788,78	17788,78
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	349,46	491,3	491,3
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	31171,19	33 019,066	39943,48
2.6.	Прочие	тыс.руб.	0	56 484,9	0

	неподконтрольные расходы				
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	131186,75	155 524,85	137799,46
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	190641,24	273 428,03	201400,33

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	5198,6	0
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	2243,97	0	0
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-160,74	0	27563,8
6	Затраты на компенсацию потерь за 2020 г. РЭУ «Самарский»	тыс.руб.	0	120,67	0
7	Выпад. по ТП	тыс.руб.	5055,89	36767,15	7453,11
8	Установка ПУ по ФЗ № 522-ФЗ	тыс.руб.	0	3267,0	0
9	Сертификация э/э (факт)	тыс.руб.	3820,52	2327,84	2327,84

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
10	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	329306,44	470185,69	384093,59

Долгосрочные параметры регулирования ОАО «РЖД» установлены приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО «РЖД» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 470185,69 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с изменениями в Методические указания № 98-э корректировка подконтрольных расходов ОАО «РЖД» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j = \kappa_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2020 год – 122155,26 тыс.руб.

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год:

2021- 1,0350;

2022 – 1,1043;

2023 – 1,0270;

2024 – 1,0402.

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2020-2024 гг.- 3%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2021 – 6,7%(факт);

2022 – 13,8% (факт);

2023 – 5,8% (оценка);

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$\kappa_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2021 – 0,0%;

2022 – 0,05%;

2023 - 0,0936%;

2024 – 0,0413%.

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2021 – 18849,49 у.е.;

2022 – 18859,49 у.е.;

2023 – 18877,14 у.е.;

2024 – 18884,93 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 1,2209.

- **Материальные затраты.** По расчетам организации расходы по данной статье

должны составить 12075,762 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 13550,716 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 108615,348 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 121881,7 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 12218,586 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 13710,977 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 149143,393 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 8788,18 тыс.руб.

Расчет расходов по статье выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год, размещенной на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru>);

- с учетом увеличения тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) .

- показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП .

Учитывая вышеизложенное, по расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2024 год в размере 9046,31 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 19611,08 тыс. руб.

- **налог на землю – 1331,03 тыс.руб.**

- налог на имущество – 17788,78 тыс.руб.

- прочие налоги и сборы – 491,3 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов организацией представлены:

- налоговые декларации;

- формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования», таблица 1.6. за 2022 г., расчеты.

В результате анализа вышеуказанных документов и материалов, экспертной группой расходы по данной статье, принимаются на уровне, заявленном организацией.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** по расчету организации составили 33019,066 тыс. руб.

Фактические расходы за 2022 гг. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2022 год
1	2
Расходы на оплату труда	517575,34
Страховые взносы во внебюджетные фонды	148412,18
<i>процент отчислений</i>	28,67%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2023 год составит 34943,483 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- Прочие неподконтрольные расходы

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 56484,9 тыс. руб., в т.ч. :

- расходы по агентскому договору от 30.04.2021 № 438935 с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» - 6886,48 тыс.руб.

- расходы «Энергия на хозяйственные нужды» – 47444,029 тыс.руб.

- расходы на сертификацию и инспекционный контроль, обязательное энергетическое обследование (план.) – 2154,35 тыс.руб..

По результатам проведенного анализа представленных ОАО «РЖД» документов, экспертная группа отмечает следующее:

- расходы по агентскому договору от 30.04.2021 № 438935 с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ».

Предметом данного договора является осуществление юридических и иных действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов

ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении ОАО «РЖД» функций по технологическому присоединению.

Учитывая необходимость соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии и в связи с тем, что целесообразность и обоснованность по включению данных затрат в расчет тарифов, организацией не доказана, экспертной группой данные расходы не принимаются.

- *расходы «Энергия на хозяйственные нужды».*

Согласно действующей редакции «РД 34.09.101-94. Типовая инструкция по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении», утвержденной Минтопэнерго РФ 02.09.1994:

«Расход электроэнергии на собственные нужды электростанций и подстанций - потребление электроэнергии приемниками, обеспечивающими необходимые условия функционирования электростанций и подстанций в технологическом процессе выработки, преобразования и распределения электрической энергии».

«Расход электроэнергии на хозяйственные нужды электростанций и электрических сетей - потребление электроэнергии вспомогательными и непромышленными подразделениями, находящимися на балансе электростанций и предприятий электрических сетей, необходимое для обслуживания основного производства, но непосредственно не связанное с технологическими процессами производства тепловой и электрической энергии на электростанциях, а также с передачей и распределением этих видов энергии».

В свою очередь, разъяснениями Президиума ФАС России № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)», утвержденных протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 № 2 установлено, что «...при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее - НВВ) учитываются в составе неподконтрольных расходов, за исключением ценовых зон оптового рынка.»

Согласно Приложению №1 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 (ред. от 29.10.2022) Самарская область относится к *первой ценовой зоне оптового рынка электрической энергии и мощности.*

Учитывая вышеизложенное, в связи с отсутствием экономического обоснования, заявленные расходы по статье, в расчет тарифов экспертной группой не принимаются.

- *Расходы на сертификацию и инспекционный контроль, обязательное энергетическое обследование (план).*

В связи с отсутствием экономического обоснования, экспертная группа не принимает в расчет тарифов плановые расходы.

Экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы, фактически понесенные расходы за 2022 год .

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности».

Налог на прибыль за налоговый период (2022 год), составила 0 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 155524,85 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по

передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ОАО «РЖД», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2022 год, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 137799,46 тыс.руб., в том числе экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год с составят 201400,33 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации выпадающие доходы составляют 63847,96 тыс.руб., в том числе:

- *накладные расходы – 5198,6 тыс.руб.;*
- *расходы на сертификацию электрической энергии и инспекционный контроль за 2022 – 2327,84 тыс.руб.*
- *фактические выпадающие от льготного ТП за 2022 год – 26253,41 тыс.руб.;*
- *выпадающие от ТП план - 10513,74 тыс.руб.*
- *плановые затраты на установку приборов учета – 3267,0 тыс.руб.*
- *затраты на приобретение фактических расходов на приобретение электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь АО «РЭУ» «Самарский» за 2021-2022г г.*
- *выпадающие от регулируемого вида деятельности – 16166,704 тыс.руб.*

По результатам проведенного анализа, представленных ОАО «РЖД» документов, экспертная группа отмечает следующее:

- **Накладные расходы.** По мнению экспертной группы, включение данных расходов в тариф на услуги по передаче электрической энергии, может привести к необоснованному увеличению тарифной нагрузки на потребителя.

Учитывая вышеизложенное, необходимость соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии и в связи с тем, что целесообразность и обоснованность по включению данных затрат в расчет тарифов, организацией не доказана, экспертной группой данные расходы не принимаются.

- **Расходы на сертификацию электрической энергии и инспекционный контроль за 2022 г.** Проанализировав представленные обосновывающие материалы, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы, фактически понесенные за 2022 год в размере 2327,84 тыс.руб.

- **Выпадающие доходы от ТП (за 2022 год, план).**

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложением 1 к методическим указаниям.

Величина выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определена департаментом в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», в соответствии с которым для определения выпадающих доходов используются значения *утвержденных департаментом стандартизированных тарифных ставок*, объема максимальной мощности и количества технологических присоединений, определенных на основании фактических данных, а не фактических расходов на осуществление технологического присоединения льготных категорий потребителей.

Кроме того, в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы № 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2022 год, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения данные в размере 7453,11 тыс.руб.

- Плановые затраты на установку приборов учета.

Пунктом 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ установлено, что расходы сетевой организации, **понесенные ею** для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Закона об электроэнергетике, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством российской Федерации об электроэнергетике.

Кроме того, согласно форме 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации...» за 2022 год, фактические расходы на установку приборов учета отсутствуют.

Учитывая вышеизложенное, *плановые затраты* на установку приборов учета, экспертной группой не принимаются.

- Затраты на приобретение фактических расходов на приобретение электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь АО «РЭУ» «Самарский» за 2020 г.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» «...фактические расходы собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в его объектах электросетевого хозяйства в связи с обеспечением перетока электрической энергии в энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, которые присоединены к таким объектам электросетевого хозяйства на основании **договора об осуществлении технологического присоединения**, заключенного такими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, в

период, в котором указанный собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства оказывал с их использованием услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации...».

«С целью подтверждения **фактического** оказания таким собственником или иным законным владельцем объектов электросетевого хозяйства услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации при заключении им договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, по запросу территориальной сетевой организации исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов представляет ей **заверенную копию решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении индивидуальной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии за указанный в запросе период регулирования...**».

Экспертная группа отмечает, что ОАО «РЖД» не обращалось в адрес департамента за получением вышеуказанной информации.

АО «РЭУ» «Самарский» утратило статус территориальной сетевой организации с 2016 года.

Таким образом, *индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «РЭУ» «Самарский» и ОАО «РЖД» на 2021-2022 годы (и последующий) департаментом установлены не были.*

Из судебной практики следует, что «С момента утраты организацией статуса территориальной сетевой организации любое произведенное ранее технологическое присоединение энергопринимающих устройств иных потребителей электрической энергии к объектам ее электросетевого хозяйства приобретает значение опосредованного присоединения» (Постановление Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 06.06.2022 № Ф08-2837/2022 по делу № А53-12181/2021).

«В подтверждение наличия оснований для получения компенсации указанных расходов собственник (владелец) объектов электросетевого хозяйства обязан представить, в частности, **договоры об осуществлении технологического присоединения** с потребителями, акты об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, а также доказательства того, что собственник (владелец) объектов электросетевого хозяйства ранее обладал статусом территориальной сетевой организации (пункт 6.1 Правил N 861).

Сам по себе факт обеспечения собственником (владельцем) объектов электросетевого хозяйства перетока электрической энергии через свои объекты иным потребителям, опосредованно от него подключенным, не является безусловным основанием для получения компенсации расходов, понесенных им в связи с обеспечением перетока» («Комментарий Арбитражного суда Уральского округа по вопросам практики применения пункта 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861»).

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа не принимает в расчет тарифов величину затрат фактических расходов на приобретение электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь АО «РЭУ» «Самарский» за 2021-2022 годы.

- Выпадающие от регулируемого вида деятельности.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и отмечает, что расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

- *Корректировка НВВ. (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по

вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на i-1 год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2})$$

$$\Delta PP_i = 6799,97 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 1386,12 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$$ПО_i = -7513,35 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

$$\Delta HVB = 23630,20 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка HVB за 2022 год составила 24302,93 тыс.руб.

Итого корректировка HVB с учетом ИПЦ составила:

$$I_{i-1} - \text{ИПЦ 2023 г.} - 5,8 \%$$

$$I_i - \text{ИПЦ 2024 г.} - 7,2 \%$$

$$B_{2022} = 27563,8 \text{ тыс.руб.}$$

- *Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.*

Экспертная группа считает необходимым отметить, что мероприятия, утвержденные инвестиционной программой на 2022 год по источнику финансирования «Амортизация», исполнены ОАО «РЖД» в полном объеме.

Экспертная группа отмечает, что на дату (20.10.2023) подготовки экспертного заключения организация не располагала отчетными данными за 9 месяцев 2023 года в связи с исполнением (неисполнением) инвестиционной программы. Таким образом, провести корректировку за 9 месяцев 2023 года не представляется возможным.

- *Корректировка НВВ (качество/надежность).* Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Корректировка НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 года (без учета расходов на собственное потребление) составила 0,0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2024 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 384093,59 тыс. руб., т.ч.:

Подконтрольные расходы:

2024 год – 149143,393 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 201400,33 тыс. руб.

Корректировки НВВ

2024 г. – 33549,87 тыс. руб.

Так как ОАО «РЖД» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2024 год составит ОАО «РЖД» 255177,68 тыс.руб.

Подконтрольные расходы:

2024 год – 92208,798 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 127970,34 тыс. руб.

Корректировки НВВ

2024г. – 34998,541 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 65005,84963 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «РЖД» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на 2024 год АО «РЖД»

Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	255177,69

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 на 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «РЖД» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2024-30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" ЗАО "Самарская сетевая компания"	53 802,83	361,53	0,44930
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" ООО «Самарская электросетевая компания»	671 438,50	302,64	1,36841

С 01.01.2024-30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" ЗАО "Самарская сетевая компания"	109 527,88	437,99	0,61594
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" ООО «Самарская электросетевая компания»	747 001,76	361,58	1,54731

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» предоставлено особое мнение (прилагается).

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.11.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» от 27.04.2023 № УРЛ/030/1214 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов департамент (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-32-20
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес : www.oboronenergo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамент в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» включен в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98);

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго»
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
4. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
5. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
6. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2024 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» - 3264,51 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2023 утв. (Базовый год)	2024	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	6,00%	-	7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	-	2,00%
количество активов	у.е.	3258,4	-	3277,38
индекс изменения количества активов	%	-8,90%	-	0,58%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	-	0,75
коэффициент индексации		-	-	1,0552
Итого коэффициент индексации				1,0552

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв. (Базовый год)	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	7114,3	7 309,970	7 506,679
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	6296,7	6 469,900	6 643,993
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	817,6	840,080	862,686
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	31286,8	36 341,230	37 319,144
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3841,2	3 946,800	4 053,027
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1164,7	1 196,740	1 228,943
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	750,2	770,820	791,573
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	395,2	406,030	416,959
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	240,3	246,880	253,516
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0	0,000	0,000
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	32,8	33,700	34,600
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	82,0	84,220	86,499
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0	0,000	0,000
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	485,2	498,510	511,916
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	91,2	93,720	96,246
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1139,4	1 170,730	1 202,237
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	114,1	117,210	120,366
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	96,4	99,070	101,744
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	232,1	238,480	244,898
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1466,7	1 506,980	1 547,541

1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0	0,000	0,000
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	1466,7	0,000	1 547,541
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0	1 466,650	0,000
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	48022,71	49 343,460	50 671,260

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0	0,000	0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	772,79	432,680	432,68
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0	1 242,440	0
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	550,23	0	0
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	462,62	464,08	464,07
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0	0	0
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	462,62	388,98	388,98
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	87,62	75,09	75,09
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	10723,73	11047,73	11300,237
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1462,147	11340,41	1543,45
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	1675,38	1675,38
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	5722,9	4791,46	4791,46
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	19231,797	30994,18	20207,277

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	330,36	0	517,7
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	21465,5	13923,84	2067,201
6	Выпад. ТП факт закрытого года	тыс.руб.	956,20	5928,62	4796,4
7	Установка ПУ	тыс.руб.	1707,6	2515,47	0
8	Экономия потерь (10лет)	тыс.руб.	0	10441,760	15560,81

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
9	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	91714,15	113147,33	93820,63

По расчету филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 113147,33 тыс.руб.

Долгосрочные параметры регулирования филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» установлены приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

В соответствии с изменениями, которые вносились в акты Правительства Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» «территориальная сетевая организация имеет право обратиться в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с заявлением о пересмотре базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года...»

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» был пересмотрен и утвержден на 2023 год приказом департамента от 28.11.2022 № 846.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с изменениями в Методические указания № 98-э корректировка подконтрольных расходов филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^1 = \alpha_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2023 год – 48022,711 тыс.руб.

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год:

2024 – 1,0552.

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2020-2024 гг.- 2%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2022 – 13,8% (факт);

2023 – 5,8% (оценка);

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

ИКА_j - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2024 – 0,58%.

$у_{еj}$, $у_{еj-1}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2024 – 3277,38 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 1,0552.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7309,97 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 7506,679 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 36341,23 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 37319,144 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3946,8 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4053,027 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 238,48 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 244,898 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1506,98 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1547,541 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 50671,26 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее – ИПЦ).

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 432,68 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов, в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования, т.е. с учетом установленных департаментом тарифов, объемов потребления тепловой энергии, экспертная группа, считает возможным принять в расчет тарифов по регулируемому виду деятельности расходы по статье «Теплоэнергия» в сумме 432,68 тыс.руб.

- **Плата за аренду имущества.** По расчету филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы по данной статье должны составить 1242,44 тыс. руб. (аренда филиалом нежилых помещений (офиса) и парковочных мест).

В качестве обосновывающих материалов, организация предоставила договоры аренды нежилых помещений и договор оказания услуг по предоставлению парковочных мест.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Экспертной группой с учетом анализа представленных договоров аренды, исходя из информации об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет тарифов затраты по статье в размере 1051,1 тыс. руб., в т.ч. 1004,8 тыс.руб.- аренда офиса, 46,31 тыс.руб. – аренда парковочных мест.

Данные расходы, экспертная группа, считает возможным отнести в статью «Прочие неподконтрольные расходы», т.к. данные расходы относятся к управленческим расходам филиала и распределяются не только на Самарскую область.

Экспертная группа не принимает в расчет тарифов на 2024 год величину расходов в сумме 191,34 тыс.руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 464,07 тыс. руб.

- налог на землю – 0 тыс.руб.
- налог на имущество – 388,98 тыс.руб.
- прочие налоги и сборы – 75,09 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за 2022 год, экспертная группа считает возможным принять расходы 464,07 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 11047,73 тыс.руб.

Фактические расходы за 2022 гг. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт

	2022 год
1	2
Расходы на оплату труда	34585,33
Страховые взносы во внебюджетные фонды	10472,21
процент отчислений	30,28%

В соответствии со ст. 425 НК РФ и с учетом требований ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составит 11300,24тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), исходя из фактической ставки взносов за истекший предыдущий год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По предложению организации расходы по статье составляют 11340,41тыс.руб.

Управленческие расходы из прибыли (ЦАУ). В результате анализа представленных материалов, экспертная группа отмечает следующее. В материалах тарифного дела филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» отсутствуют:

- анализ эффективности выбранного способа управления организацией;
- сравнительный анализ, в случае выполнения соответствующей функции работниками филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго»;
- данные о фактической численности, нормативной численности и уровне заработной платы работников аппарата управления;
- расчет экономического эффекта от передачи функций единого исполняющего органа.

Кроме того функционал аппарата управления не содержат конкретных функций сотрудников аппарата управления, выполнение которых не может осуществлять филиал самостоятельно.

По мнению экспертной группы, включение данных расходов в тариф на услуги по передаче электрической энергии, может привести к необоснованному увеличению тарифной нагрузки на потребителя.

Учитывая вышеизложенное и в связи с тем, что целесообразность и обоснованность по включению данных затрат, в расчет тарифов, организацией не доказана, экспертной группой данные расходы не принимаются.

Прочие коммунальные услуги. Экспертной группой проанализирован расчет расходов на коммунальные услуги в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования, т.е. с учетом установленных департаментом тарифов по соответствующим коммунальным услугам и объемов на услуги, представленных организацией. Затраты составили 12,38 тыс.руб.

Прочие расходы. В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, экспертная группа считает возможным учесть в расчете тарифов расходы в сумме 479,97 тыс.руб.

Кроме того, в данную статью экспертной группой отнесены расходы по аренде в сумме – 1051,1 тыс.руб.

Плановые расходы на установку и замену ПУ электроэнергии. Пунктом 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ установлено, что расходы сетевой организации, **понесенные ею** для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Закона об электроэнергетике, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической

энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Учитывая вышеизложенное, *плановые затраты* на установку приборов учета, экспертной группой не принимаются.

Сертификация э/э. Вопрос о включении расходов по сертификации электрической энергии, может быть рассмотрен экспертной группой, в случае предоставления организацией обосновывающих материалов с приложением подтверждающих документов о фактически понесенных расходах, относящихся к проведению сертификации э/э.

Необходимо отметить, что согласно отчету, за два предшествующих года, представленного организацией в составе тарифного дела на 2024 год, фактические расходы по проведению сертификации э/э отсутствуют.

Учитывая вышеизложенное, расходы по статье определены экспертной группой на уровне 1543,45 тыс.руб. (без учета выпадающих доходов от ТП(факт), отнесены в выпадающие доходы от ТП всего).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1675,38 тыс. руб.

Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности. При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям».

Экспертной группой проведен анализ формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации...» и формы 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2022 год.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой принимаются в размере 1675,38 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4791,46 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, с учетом анализа, представленных организацией фактических данных по амортизационным отчислениям за 2022 год (ведомость амортизации), , экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения в размере 4791,46 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 18531,897 тыс. руб.

- Расходы на установку приборов учета.

Пунктом 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ установлено, что расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Закона об электроэнергетике, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством российской Федерации об электроэнергетике.

В соответствии с представленными обосновывающими материалами, фактические расходы, понесенные организацией на установку приборов учета за 2022 год составили $\Delta Y_i = 975,18$ тыс.руб.

- Выпадающие доходы от льготного ТП (фактические/плановые)

Согласно расчетам организации расходы (фактические) по статье должны составить 5928,62 тыс. рублей.

Экспертная группа проанализировала представленные материалы, отчетные формы за 2022 год и отмечает, что величина расходов, заявленная организацией, указана без учета требований абз.14 п.87 Постановления № 1178.

Величина выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определена департаментом в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», в соответствии с которым для определения выпадающих доходов используются значения утвержденных департаментом стандартизированных тарифных ставок, объема максимальной мощности и количества технологических присоединений, определенных на основании фактических данных, а не фактических расходов на осуществление технологического присоединения льготных категорий потребителей.

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы № 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2022 год, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения в размере 4796,4 тыс.руб.

Согласно расчетам организации расходы (плановые) - 8398,43 тыс.руб.

В соответствии с вышеуказанными Методическими указаниями «для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов». Необходимо отметить, что стандартизированные тарифные ставки на 2024 год, на дату подготовки экспертного заключения, департаментом не утверждены. Таким образом, данные расходы не учитываются.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2})$$

$$\Delta PR_i = 3255,19 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HR_i = HR_{i-2}^{расх.факт} - HR_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HR_i = -2821,1 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$PO_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max(0; N_{i-2}^{учм} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онтф} - П_{\phi i-2}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \quad (9.10),$$

$$PO_i = -788,63 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

$$\Delta HVB = 1201,96 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка HVB за 2022 год составила 11822,65 тыс.руб.

Итого корректировка HVB с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2023 г. – 5,8 %

I_i - ИПЦ 2024 г. – 7,2 %

$$B_{2022} = 2067,2 \text{ тыс.руб.}$$

- Корректировка HVB (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировку HVB (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 год в сумме 517,7 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.*

Экспертная группа считает необходимым отметить, что мероприятия, утвержденные инвестиционной программой на 2022 год по источнику финансирования «Амортизация», исполнены филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» в полном объеме.

Экспертная группа отмечает, что на дату (20.10.2023) подготовки экспертного заключения организация не располагала отчетными данными за 9 месяцев 2023 года в связи с исполнением (неисполнением) инвестиционной программы. Таким образом, провести корректировку за 9 месяцев 2023 года не представляется возможным.

- *Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии.*

Постановлением Правительства РФ № 1178 (в ред. постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

п. 34(1) - 34(3) установлено, что экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, относится к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, указанная экономия

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{yct}}) \times W_{\text{oc } j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами 38(1) или пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{oc\ j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{oc\ j-2} - П_{ф\ j-2}) \times ЦП_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{oc\ j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$П_{ф\ j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).";

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой проведен расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с обосновывающими материалами, с учетом отчета по исполнению мероприятий по программе энергосбережения за 2022 год, и фактическими отчетными данными за 2022 год:

$$\Delta ЭП'_j = \max (0; N - N_j^{уст}) \times W_{oc\ j} \times ЦП_j,$$

$$\Delta ЭП'_{j=2022} = 15560,81 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \text{П}_{\text{ф } j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = 0,0 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_j = 15560,81 + 0,0 = 15560,81 \text{ тыс.руб.}$$

По расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составила 93689,79 тыс. руб.:

Подконтрольные расходы:

2024 год – 50671,26 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 20207,277 тыс. руб.

Корректировки НВВ всего

2024 – 22942,02 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 15394,090 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2023 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»

филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	93820,63

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 на 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» с смежными сетевыми организациями.

с 01.01.2024 – 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ООО «Донсеть»	238 673,76	136,69	0,51519
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ЗАО "Самарская сетевая компания"	53 802,83	361,53	0,45395
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	1 384 979,26	457,18	2,83851
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	1 384 979,26	457,18	2,70302
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ООО «Самараэлектросеть»	1 384 979,26	457,18	3,01413
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ООО «Самарская электросетевая компания»	1 384 979,26	457,18	2,65647
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ООО "СамараСеть"	1 384 979,26	457,18	2,47463

с 01.07.2024 – 31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ООО «Донсеть»	152 779,05	139,38	0,38161
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ЗАО "Самарская сетевая компания"	109 527,88	437,99	0,63414
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	1 430 483,80	441,26	3,22291

филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	1 430 483,80	441,26	2,65821
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ООО «Самараэлектросеть»	1 430 483,80	441,26	3,08197
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ООО «Самарская электросетевая компания»	1 430 483,80	441,26	3,52936
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ООО "СамараСеть"	1 430 483,80	441,26	2,47781

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» предоставлено особое мнение (прилагается).

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.12.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и установление необходимой валовой выручки на 2024 год и долгосрочный период регулирования 2024-2028 осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Регион Энерго» от 27.04.2023 № 216 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Регион Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 101-39-79
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	Адрес: http://universal-energo.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Регион Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Регион Энерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Регион Энерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимается в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Регион Энерго» составит 10,15 %.

Показатели		Единиц а измере ния	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложе ния организац ии	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы
инфляция		%	6,00%	6,00%	7,20%	4,20%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов		%	3,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов		у.е.	1 632,7 5	2311,29	2271,12	2271,12	2271,12	2271,12	2271,12
индекс изменения количества активов		%	714,46		X	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации			6,54		X	1,03	1,06	1,09	1,13
Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единиц а измере ния	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложе ния организац ии	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб	639,76	9 403,10	3 806,06	3 926,26	4 042,48	4 162,13	4 285,33
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	639,76	5 203,10	2 446,84	2 524,11	2 598,82	2 675,75	2 754,95
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	0,00	4 200,00	2 632,00	2 715,12	2 795,49	2 878,23	2 963,43

1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб .	22 767,35	32 510,00	16 410,36	16 928,60	17 429,69	17 945,60	18 476,79
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб .	537,57	1 396,50	392,00	404,38	416,35	428,67	441,36
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб .	537,57	1 396,50	392,00	404,38	416,35	428,67	441,36
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб .	125,24	128,00	31,47	32,46	33,42	34,41	35,43
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб .	0,00	72,00	72,00	74,27	76,47	78,74	81,07
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб .	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб .	29,91	148,50	148,50	153,19	157,72	162,39	167,20
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб .	55,37	155,00	140,03	144,45	148,73	153,13	157,66
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб .	192,73	215,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб .	134,32	178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб .	23 944,68	43 309,60	21 881,20	22 572,21	23 240,34	23 928,26	24 636,53

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единиц а измере ния	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложе ния организац ии	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду	тыс.руб	10 329,	24 660,00	15	15	15	15	15

	имущества и лизинг	.	92		015,75	015,75	015,75	015,75	015,75
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб .	9 425,6 2	20 470,00	14 292,53	14 292,53	14 292,53	14 292,53	14 292,53
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб .	4 645, 28	9 818,02	3 774,02	3 893,20	4 008,44	4 127,09	4 249,25
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1.	величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2.	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.3.	в том числе: в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.4.	в том числе: мероприятий в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб .	0,00	0,00	103,11	103,11	103,11	103,11	103,11

2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб	669,71	2 336,38	869,71	869,71	869,71	869,71	869,71
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.	Возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	15 644,90	36 814,40	19 762,59	19 881,78	19 997,02	20 115,67	20 237,83

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб	56,55	67,90	58,39	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб	2 732,21	0,00	3 727,26	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Экономия потерь	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	42 378,35	80 191,90	45 429,44	42 453,98	43 237,36	44 043,92	44 874,36

Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «Регион Энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 80 191,90 тыс. руб.

Для организации 2024 год является первым годом второго пятилетнего долгосрочного периода, а именно: 2024-2028 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год не применяются положения абзаца четырнадцатого пункта 34 и абзаца восьмого пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов, а индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 5 203,10 тыс. руб.

В результате анализа первичной документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье, приняты экспертной группой в размере 2 446,84 тыс. руб.

Годовая величина расходов на приобретение инструментов для технического обслуживания определена в размере 500,59 тыс. руб.

Расходы на средства индивидуальной защиты и пожаротушения определены экспертной группой в размере 82,01 тыс. руб.

Расходы на спецодежду и обувь, необходимую для обслуживания сетевого оборудования, определены экспертной группой в размере 966,65 тыс. руб.

Расходы на ГСМ определены в размере 207,41 тыс. руб., экспертной группой скорректирована протяженность до арендованного оборудования.

Канцелярские принадлежности в сумме 570,20 тыс. руб., величина расходов на приобретение канцелярских принадлежностей скорректирована и определена с учетом необходимых позиций.

Расходы на подготовку нормативных документов, определены экспертной группой в размере 119,97 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по статье должны составить 4 200,00 тыс. руб.

Экспертной группой проведен анализ представленных материалов. Экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 2 632,00 тыс.руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Регион Энерго» затраты по данной статье должны составить 32 510,00 тыс. рублей. Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 16 410,36 тыс. руб. Нормативная численность (44,53 человека) определена в соответствии с Приказом от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» на основании показателей электросетевого оборудования, обслуживания ООО «Регион Энерго». Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 30 713,16 руб.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 1 396,50 тыс. рублей. В результате анализа представленных документов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в сумме 392,00 тыс.

- **Расчет на услуги связи** – в объеме 31,47 тыс. рублей;

- *Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* – в объеме 72,00 тыс. руб.
- *Прочие услуги сторонних организаций* – в объеме 148,50 тыс. рублей на разработку интернет ресурса и обслуживание сайта, почтовые расходы;
- *Расходы на подготовку кадров* - в объеме 140,03 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год составят 21 881,20 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

Заявлена организацией в размере 24 660,00 тыс. руб.:

- аренда электросетевого оборудование в размере 20 470,00 тыс. руб.;
- прочая аренда в размере 4 190,00 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования исходя из максимальных сроков полезного использования в размере 14 292,53 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами

цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 723,22 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

Договор № 1 от 01.04.2019 АО "Северный ключ";
 Договор № 8 от 12.07.2022 ООО "Тольяттинский Трансформатор";
 Договор № СА01/08 от 01.08.2022 ООО ЖКУ "Легион";
 Договор № СА08/01 от 01.08.2022 ООО ЖКУ "Легион";
 Договор № СА04/02 от 12.04.2023 ООО ЖКУ "Легион";
 Договор № СА04/03 от 03.04.2023 ООО ЖКУ "Легион";
 Договор № СА04/04 от 03.04.2023 ООО ЖКУ "Легион";
 Договор № 3 от 30.03.2023 ООО "Премиум";
 Договор № 5 от 30.03.2023 ООО "Астра";
 Договор № 6 от 30.03.2023 ООО "АльфаСпорт";
 Договор № 7 от 30.03.2023 ИП Максимов А.Ф.;
 Договор № 8 от 10.04.2023 ООО "Эко-Инвест";
 Договор субаренды № СС07/14 от 27.07.2022 ООО ЖКУ "Легион";
 Договор № СС08/02 от 01.08.2022 ООО ЖКУ "Легион";
 Договор № 8 субаренда от 15.07.2022 ООО "ЭЛТОРГ";
 Договор субаренды № СС01/15 от 27.07.2022 ООО ЖКУ "Легион";
 Договор № СС 02/15 от 27.07.2022 ООО ЖКУ "Легион";
 Договор № 9 от 31.07.2023 ООО "ГлавКерамика";
 Договор № 4 от 30.03.2023 ИП Матвеев О.В.;
 Договор № 12 от 31.07.2023 ИП Климцова О.Н..

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3 774,02 тыс. руб. или 23% от принятых затрат на оплату труда на основании имеющегося факта за 2022 год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 103,11 тыс. руб. В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере, заявленном организацией.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 336,38 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 869,71 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 19 762,59 тыс. руб.

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года

долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6).$$

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7).$$

ΔY - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм } \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм } \text{нл}} \times N_{i-2}^{\text{усм}} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta ПР_{24}$ – 3 742,96 тыс. руб.

$\Delta НР_{24}$ – 80,51 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{\text{сод}24}$ – -1 041,10 тыс. руб.

$ПО_{24}$ – 503,94 тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка $B_{2024} = 3\,727,26$ тыс. руб.

- **Корректировка с учетом показателей надежности и качества.** По расчету экспертной группы, корректировка составит 58,39 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составят 45 429,44 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 21 881,20 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 19 762,59 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2024-2028 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2024 год – 21 881,20 тыс. руб.

2025 год – 22 572,21 тыс. руб.

2026 год – 23 240,34 тыс. руб.

2027 год – 23 928,26 тыс. руб.

2028 год – 24 636,53 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 19 762,59 тыс. руб.

2025 год – 19 881,78 тыс. руб.

2026 год – 19 997,02 тыс. руб.

2027 год – 20 115,67 тыс. руб.

2028 год – 20 237,83 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 16 851,39 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Регион Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Регион Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	45 429,44
	2025	42 453,98
	2026	43 237,36
	2027	44 043,92
	2028	44 874,36

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн. руб.	%	%	%	час				шт				
						ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
	2024	29,54	X	X	5,66	4,05	4,05	4,05	4,05	0,90	0,90	0,90	0,90	1,0000

ООО «Регион Энерго»						315	315	315	315	676	676	676	676	
	2025	X	1	0,75	X	3,99 235	3,99 235	3,99 235	3,99 235	0,89 316	0,89 316	0,89 316	0,89 316	1,0000
	2026	X	1	0,75	X	3,93 247	3,93 247	3,93 247	3,93 247	0,87 976	0,87 976	0,87 976	0,87 976	1,0000
	2027	X	1	0,75	X	3,87 348	3,87 348	3,87 348	3,87 348	0,86 657	0,86 657	0,86 657	0,86 657	1,0000
	2028	X	1	0,75	X	3,81 538	3,81 538	3,81 538	3,81 538	0,85 357	0,85 357	0,85 357	0,85 357	1,0000

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Регион Энерго» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ОАО «Самаранефтегаз»	1 248 911,88	159,29	1,88657
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - АО «Самарская сетевая компания»	1 248 911,88	159,29	1,82679
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	1 248 911,88	159,29	1,87238
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	1 248 911,88	159,29	2,29780
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ООО «Универсал-Энерго»	1 248 911,88	159,29	2,10116
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ООО «Самарская электросетевая компания»	1 248 911,88	159,29	2,14126

На 2 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ОАО «Самаранефтегаз»	1 428 656,64	179,03	2,12062
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - АО «Самарская сетевая компания»	1 428 656,64	179,03	2,06916
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	1 428 656,64	179,03	2,11797
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	1 428 656,64	179,03	2,60785
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ООО «Универсал-Энерго»	1 428 656,64	179,03	2,40037
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ООО «Самарская электросетевая компания»	1 428 656,64	179,03	2,44643

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

ВОПРОС 3.13.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в

департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «Салют» от 26.04.2022 № 410/190 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Салют» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества	Отсутствует

	поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (846) 372-95-90
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	www.salut-samara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Салют» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями Постановления № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Салют» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Салют» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

II. Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания);

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2024 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

III. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Салют»;

2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний с разбивкой на I и II полугодие 2024 года;
4. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
5. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
6. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено АО «Салют» - 2 644,49 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единица измерения	Утверждено 2020	Утверждено 2023	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
инфляция (индекс потребительских цен)	%	3,00%	6,0%		7,2%
индекс эффективности операционных расходов	%	X	5,0%		5,0%
количество активов	у.е.	2 558,66	2 560,98		2 644,49
индекс изменения количества активов	%	12,2%	0,0%		3,3%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75		0,75
коэффициент индексации		X	1,007000		1,043306
Итого коэффициент индексации					1,226210

Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2020	Утверждено 2023	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	727,09	714,50	2 669,26	891,56
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	620,88	610,13	2 554,45	761,33

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	106,21	104,37	114,81	130,24
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 677,79	6 562,19	18 662,08	8 188,37
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	1 247,20	0,00
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	740,49	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	448,67	0,00
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	448,67	0,00
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	58,04	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	466,30	458,23	2 854,89	571,78
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	другие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	7 871,18	7 734,92	25 433,43	9 651,72

Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2020	Утверждено 2023	Предложено организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Аренда и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. аренда объектов электросетевого комплекса	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	в т.ч. аренда прочего имущества	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	1 929,26	0,00
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	1 929,26	0,00
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Отчисления во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 109,51	2 080,21	5 915,88	2 575,74
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1	величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

	капитальным вложениям					
2.6.2	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2.1	в том числе: в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2.1.1	в том числе: мероприятий в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб	974,11	1 107,49	3 322,39	1 357,83
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	3 083,62	3 187,71	11 167,53	3 933,57

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2020	Утверждено 2023	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.руб.	120,35	123,53	0,00	-59,90
3.2.	Корректировка НВВ (Методика № 98-э)	тыс.руб.	-3 350,66	-7 432,40	0,00	-2 282,68

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2020	Утверждено 2023	Предложение организации на 2024 год	По расчету экспертной группы на 2024 год
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	7 724,49	3 613,76	36 600,96	11 242,70

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования АО «Салют» установлены приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Салют» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 36 600,96 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Салют» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2024 год – 9 651,72 тыс. руб;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2024-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 7,2%;
- индекс эффективности операционных расходов - 5%;
- индекс изменения количества активов на 2024 год – 3,3%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,043306

Материальные затраты. По данным АО «Салют» расходы по статье составляют 2 669,26 тыс. руб., в том числе:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 2 554,45 тыс.руб;
- работы и услуги (производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) – 114,81 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 891,56 тыс. руб., в том числе:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 761,33 тыс.руб;
- работы и услуги (производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) – 130,24 тыс.руб.

Расходы на оплату труда.

По данным АО «Салют» расходы по статье составляют 18 662,08 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 8 188,37 тыс.руб.

Прочие расходы.

По данным АО «Салют» расходы по статье составляют 1 247,20 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0,00 тыс.руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды.

По данным АО «Салют» расходы по статье составляют 2 854,89 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 571,78 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 9 651,72 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, а также с учетом следующих факторов: фактические расходы за 2022 год, величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2024-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Налоги.

Провести анализ АО «Салют» за 2022 год по статье «Налоги» не предоставляется возможным в связи с непредставлением обосновывающими материалами, так как данные относятся к государственной тайне и не подлежат раскрытию в связи с Перечнем Министерства промышленности и торговли Российской Федерации от 01.12.2021 г.

Страховые взносы во внебюджетные фонды.

По данным АО «Салют» расходы по статье составляют 5 915,88 тыс.руб.

Фактические расходы за 2022 г. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за 2022 год;
- статистической отчетностью.

Так, фактические расходы за 2022 год составили 5 261,49 тыс.руб.

Показатель	Факт 2022
Расходы на оплату труда, тыс.руб.	16 726,50
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), тыс.руб.	5 261,49
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), %	31,45

Фактический процент отчислений на страховые взносы выше заявленного организацией к расчету тарифов 31,70%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2022 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $(5\,261,49 / 16\,726,50) * 8\,188,37 = 2\,575,74$ тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составляет 2 575,74 тыс.руб.

Амортизация.

По данным АО «Салют» расходы по статье составляют 3 322,39 тыс.руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных материалов, фактических данных по амортизационным отчислениям за 2022, величина амортизационных отчислений, принимаемых экспертной группой в расчет тарифов на 2024 год, составляет 1 357,83 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 3 933,57 тыс. руб.

- Корректировка НВВ (надежность и качество). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

По расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год принимается в размере (– 59,00) тыс. руб.

- Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов».

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

Величина V_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta P P_i + \Delta N P_i + \Delta V_i + \Delta H V V_i + P O_i \quad (4)$$

$V_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}), \quad (9.6),$$

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх. факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх. план}} \quad (7),$$

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

$$PO_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онт. ф}}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онт. пл}} \times N_{i-2}^{\text{усм}} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{онт. пл}}, \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онт. ф.}}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$\text{Ц}_{\text{п}i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

ЦП_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

Π_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

$\Delta \text{НВВ}_{\text{сод}} = 5\,099,35$ тыс.руб.

$\text{ПО}_i = (-85,48)$ тыс.руб.

Корректировка подконтрольных расходов:

$\Delta \text{ПР}_i = 831,19$ тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов:

$\Delta \text{НР}_i = 167,66$ тыс.руб.

$I_{i-1} = 5,8 \%$

$I_i = 7,2 \%$

$\text{В}_{2024} = (-2282,68)$ тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) на 2024 год принимается в размере $(-2282,68)$ тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год с учетом корректировок необходимой валовой выручки составят 11 242,70 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 9 651,72 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 3 933,57 тыс. руб.

корректировка НВВ (качество и надежность) – (-59,90) тыс.руб.

корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) – (-2 282,68) тыс.руб.

Так как АО «Салют» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы АО «Салют» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2024 год составят 10 179,64 тыс. руб.

подконтрольные расходы:

2024 год – 8 896,46 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 3 625,76 тыс. руб.

корректировка НВВ (качество и надежность) – (-59,90) тыс.руб.

корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) – (-2 282,668) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 115 851,38 руб.

IV. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Салют» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Салют»:

АО «Салют»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2024	10 179,64

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа управления регулирования электроэнергетики предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Салют» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2024 по 30.06.2024

Платательщик – Получатель	Тариф		
	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный 1ПГ
ОАО «САЛЮТ» - ООО «Засамрская сетевая	341 799,90	80,37	0,82621

компания»			
ОАО «САЛЮТ» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	341 799,90	80,37	0,63191
ОАО «САЛЮТ» - ООО «Самараэлектросеть»	341 799,90	80,37	0,71138
ОАО «САЛЮТ» - ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	341 799,90	80,37	0,70254

С 01.07.2024 по 31.12.2024

Платательщик – Получатель	Тариф		
	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный 2ПГ
ОАО «САЛЮТ» - ООО «Засамрская сетевая компания»	414 903,94	94,22	0,99962
ОАО «САЛЮТ» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	414 903,94	94,22	0,76179
ОАО «САЛЮТ» - ООО «Самараэлектросеть»	414 903,94	94,22	0,86018
ОАО «САЛЮТ» - ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	414 903,94	94,22	0,80749

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Салют» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

ВОПРОС 3.14.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению АО «Самарская кабельная компания» от 24.04.2023 № 18/416 и обосновывающим материалами.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 551-10-62 8 (846) 228-22-17
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.samaracable.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и	Отсутствуют

	используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	

Информация о соответствии АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская кабельная компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская кабельная компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации						
		2020	2021	2022	2023	2024
инфляция	%		3,60%	13,80%	5,80%	7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%		7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
количество активов	у.е.	756,85	757,85	759,15	774,75	774,75
индекс изменения количества активов	%		0,10%	0,13%	1,54%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75
Коэффициент индексации			0,9635	1,0597	0,9991	0,9970
Итого коэффициент индексации						1,0170

Расчет подконтрольных расходов						
№п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	9 773,61	9 013,25	9 979,81	9 949,47

Расчет подконтрольных расходов						
№п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	9 773,61	9 013,25	9 979,81	9 949,47
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 928,32	3 622,71	8 716,59	3 999,01
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	665,78	613,99	679,83	677,76
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	4,08	3,76	4,16	4,15
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	4,08	3,76	4,16	4,15
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	3,77	3,48	3,84	3,84
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	657,94	606,76	671,83	669,78
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		313,22	288,86	319,84	318,86
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	35,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	35,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	14 680,93	13 538,81	19 731,07	14 945,09

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	261,86	992,83	261,86
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	16,86	18,55	16,86

2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	245,00	974,28	245,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 126,66	2 710,86	1 243,69
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	8,75	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	177,00	2 453,16	177,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 565,52	6 165,60	1 682,55

Корректировка необходимой валовой выручки					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	10,64	31,9	0,00
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (B_i согласно приказу ФСТ России от 17.02.2021 № 98-э)	тыс.руб.	2 830,85	5 705,52	-1 216,92
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	17 945,82	31 634,09	15 410,72

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самарская кабельная компания» установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Самарская кабельная компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 31 634,09 тыс.руб.

Подконтрольные расходы

В соответствии с изменениями в Методические указания корректировка подконтрольных расходов АО «Самарская кабельная компания» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж},$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4)$$

$$ИКА_j = \alpha_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}},$$

где:

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов), (тыс. руб.):

2020 год - 14 680,93 тыс.руб.

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j :

2021 – 0,9644

2022 – 1,0597

2023 – 0,9991

2024 – 0,9970

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2021-2024 гг.- 7%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2021 – 6,7% (факт);

2022 – 13,8% (факт);

2023 – 5,8% (оценка);

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2021 – 0,10%

2022 – 0,13%;

2023- 1,54%;

2024 – 0,0%.

$у_{ej}, у_{ej-1}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2021 – 757,85 у.е.;

2022 – 759,15 у.е.;

2023 – 774,75 у.е.;

2024 – 774,75 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 1,0180.

Анализ затрат:

- **Работы и услуги производственного характера.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 9979,81 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9949,47 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 8716,59 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3999,01 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 679,83 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 677,76 тыс. руб.

- **Электроэнергия на хоз нужды.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 319,84 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 318,86 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 14 945,09 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 992,83 тыс. руб. в т.ч.:

- Плата за землю – в размере 18,55 тыс.руб.;
- Налог на имущество – в размере 974,28 тыс.руб.

Так как организацией в адрес Департамента расшифровка, обоснование увеличения стоимости основных производственных фондов и информация о вводе нового оборудования не представлены, расходы по налогу на имущество скорректированы и приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2023 в размере 245,0 тыс.руб. Плата за землю принята экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2023 в размере 16,86 тыс. руб.

В связи с вышеизложенным расходы по данной статье приняты в размере 261,86 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 710,86 тыс. руб. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 243,69 тыс.руб. или 31,1 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Показатель	Факт 2022
Расходы на оплату труда, тыс.руб.	6443,60
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), тыс.руб.	2003,96
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), %	31,1

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 8,75 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным форм раздельного учета, статистической и бухгалтерской отчетности, представленной АО «Самарская кабельная компания» за 2022 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходы по статье в расчет тарифов не принимает.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 453,16 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов 2023 года в размере 177,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 1 682,55 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (надежность и качество).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Показатели надежности оказываемых услуг определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 №1256.

В соответствии с п.4.2.8 вышеуказанных методических указаний, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю – плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым.

Таким образом, корректировка НВВ (качество/надежность) за 2022 год составит 0,00 тыс. руб.

- Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов»

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов;

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}),$$

$$\Delta PP_i = (-217,4) \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 196,65 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$PO_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}, (9.9)$$

$$PO_i = 35,9 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

$$\Delta HVB = (-1088,129) \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2022 год составила = (- 1072,96) тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составит:

I_{i-1} - ИПЦ 2023 г. – 1,058 %

I_i - ИПЦ 2024 г. – 1,072 %

$B_{2024} = (-1216,92)$ тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки за 2022 год (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) на 2024 год принимается в размере (-1216,92) тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2024 год составят 15 410,72 тыс. руб.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 14 945,09 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 1 682,55 тыс. руб.

Кроме того в 2024 году учтена корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2022 год на сумму (-1216,92) тыс.руб.

Так как АО «Самарская кабельная компания» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы АО «Самарская кабельная компания» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2024 год составят 1 277,23 тыс.руб.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 2241,76 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 252,38 тыс. руб.

Кроме того в 2024 году учтена корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2022 год – (-1216,92) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 497,56 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская кабельная компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарская кабельная компания»:

АО «Самарская кабельная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2024	1277,23

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская кабельная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2024 по 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамараСеть»	746 984,63	34,36	1,05723
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «Сетевая компания Средняя Волга»	746 984,63	34,36	1,19573
АО «Самарская кабельная компания» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	746 984,63	34,36	1,21561

С 01.07.2024 по 31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская кабельная компания» - ООО	897 171,65	38,84	1,25706

«СамараСеть»			
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «Сетевая компания Средняя Волга»	897 171,65	38,84	1,43372
АО «Самарская кабельная компания» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	897 171,65	38,84	1,46149

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарская кабельная компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.15

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «Самарская сетевая компания» от 28.04.2023 № 7907 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 222-94-22
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	www.ssk63.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	(мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	

Информация о соответствии АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская сетевая компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская сетевая компания» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;
Налоговый кодекс Российской Федерации;
Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская сетевая компания»;
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
4. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
5. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
6. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента ценового и тарифного регулирования от 10.12.2021 № 648 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь АО «Самарская сетевая компания» на 2024 год составит 16,85%.

Количество условных единиц заявлено АО «Самарская сетевая компания» - 147836,23 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

		Ед. измерения	Утверждено на 2023	Предложения организации на 2024	По расчету экспертной группы 2024
	инфляция	%	6,0%	7,16%	7,20%
	индекс эффективности операционных расходов	%	X	3,00%	3,00%
	количество активов	у.е.	146050,78	147836,23	147836,23
	индекс изменения количества активов	%	1,57%	1,22%	1,22%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75
	коэффициент индексации			1,049	1,049
	Итого коэффициент индексации				1,049
Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2023	Предложения организации на 2024	По расчету экспертной группы 2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 511 145,10	2 731 676,66	2 635 130,18
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	405 044,81	424 890,81	425 043,46
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 106 100,29	2 306 785,85	2 210 086,72
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 575 205,92	1 652 386,36	1 652 980,01
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	191 963,64	232 086,80	201 441,64
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	134 385,77	158 888,25	141 020,92
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	26 233,93	27 519,32	27 529,20
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	62 215,46	80 404,88	65 287,28
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	30 731,72	32 355,83	32 249,07
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	11 432,01	11 992,14	11 996,45
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	1 053,60	3 763,80	1 105,62
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 719,05	2 852,28	2 853,30
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	3 346,04	5 155,82	3 511,25
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	6 750,90	8 687,22	7 084,22
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	6 640,28	6 965,63	6 968,14
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	9 326,59	13 881,63	9 787,08
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	31 514,06	38 508,25	33 070,03
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		27 573,30	28 924,31	28 934,70
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	8 927,64	0,00
1.5.1	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00		0,00
1.5.2	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	8 927,64	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 305 887,96	4 654 001,77	4 518 486,54

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	87 089,60	98 227,7	109 827,6
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	12 558,94	14 237,4	13 882,7
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	183 879,45	266 755,6	164 566,7
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	9 407,27	81 588,9	13 222,4
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	113 229,73	183 130,07	157 081,57
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	3 059,93	2 927,8	2 921,9
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	106 839,66	176 294,1	150 909,6
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 330,13	3 908,2	3 250,14
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	462 124,93	502 325,5	458 720,1
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	17 697,37	59 744,5	3 609,8
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	699 294,00	395 749,0	395 748,8
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	628776,9	0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 145 828,61	3 473 302,7	3 197 251,7
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	772397,00	1 178 753,7	171742,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 494 099,63	6801002,99	4672430,94
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	795089,74	1723328,9	0
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	103773,56	0	0
5	Корректировка НВВ № 98-э	тыс.руб.	-1597072,85	381753,5	0
6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	644017,793	875783,0	651325,24
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9745795,82	14435870,13	9842242,72

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самарская сетевая компания» установлены приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 10.12.2021 № 648 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в

отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»».

По расчету АО «Самарская сетевая компания» подконтрольные расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 4 654 001,77 тыс.рублей.

Подконтрольные расходы

В соответствии с изменениями в Методические указания № 98-э корректировка подконтрольных расходов АО «Самарская сетевая компания» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^{эл} = \kappa_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) с учетом пересмотра в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ», принят в размере:

2023 год – 4305887,96 тыс.руб.

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год:

2024 – 1,0494

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2023-2026 гг.- 3,0%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$\kappa_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2024 – 1,22 %.

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2024 – 147836,23 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 1,0494.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2731676,66 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2635130,18 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1652386,36 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1652980,01 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 232086,8 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 201441,64 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 28924,31 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 28934,7 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 8927,64 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 4518486,54 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 гг., одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 98227,7 тыс. руб.

Анализ фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год:

Договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 13.01.2020 № 1603/П

Показатель	Утверждено на 2022 год			Факт 2022 года		
	Всего	1 пг 2022	2 пг 2022	Всего	1 пг 2022	2 пг 2022
1	2	3	4	5	6	7
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе:	73111,92559	35926,89	37185,03	75453,72179	36517,75124	38935,97055
Плата за содержание	59451,13	28817,82	30633,32	60038,27	28817,82	31220,45
Мощность, МВт	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63

Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	х	203257,28	216062,33	х	203257,28	220203,5
Стоимость потерь в сетях ФСК	13660,79	7109,08	6551,71	15415,45	7699,93	7715,52
Объем, млн.кВтч	6,82	3,55	3,27	7,71	3,78	3,93
Ставка на потери, коп./кВтч	х	200,2	200,2	х	203,9	196,1

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 109827,58 тыс. руб.

Показатель	Утверждено департаментом по методу экономически обоснованных расходов на 2024 год		
	Всего	1 пг 2024	2 пг 2024
1	2	3	4
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе:	109827,58	52598,35	57229,22
Плата за содержание	91856,22	43637,16	48219,06
Мощность, МВт	28,4	28,4	28,4
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	х	256086,62	282975,72
Стоимость потерь в сетях ФСК	17971,35	8961,19	9010,16
Объем, млн.кВтч	7,75	4,03	3,72
Ставка на потери, коп./кВтч	х	222,2	242,4

-Теплоэнергия

Расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» на 2024 год по заявке организации должны составить 14237,4 тыс. руб.

Анализ фактических показателей:

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные в обоснование фактических расходов по данной статье:

- договоры теплоснабжения и поставки горячей воды;
- счета-фактуры за 2022 год.

Департаментом проведен анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Статья расходов	Ед.изм.	2021 год факт	2022 год Факт	2023 год принятоДЦТР	2024 год заявка	2024/ 2023, %
Теплоэнергия на хознужды - всего	тыс.руб	11324,58	11973,58	12558,94	14237,4	1,13

В рамках анализа затрат по данной статье департаментом проанализированы расходы в разрезе договоров с поставщиками услуг с учетом объемов поставленной теплоэнергии, тарифов и оплаченных сумм.

Департаментом проанализированы расчеты организации на плановый период 2024 год, а также фактические расходы 2022 года. На основании анализа представленных материалов в расчет тарифов по статье «теплоэнергия на хозяйственные нужды» принимаются фактические расходы с учетом показателя инфляции по тепловой энергии на 2023 год 9,9% и прогнозного индекса 2024 год по тепловой энергии – 1,055% и составят 13882,7 тыс. руб. Экспертная группа не принимает расходы в сумме 354,4 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

-Плата за аренду имущества и лизинг. По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 266755,6 тыс. руб., в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования – 81588,9 тыс. руб., прочая аренда - 185166,7 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов в сумме 13222,4 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования в составе расходов:

- договор от 01.11.2007 № 326 с ООО «Борский элеватор»;
- договор от 01.10.2019 № 1457-7781 с АО «Самара-Волгоэлектромонтаж»;
- договор от 07.11.2019 № 1491-6952 с АО «Самара-Волгоэлектромонтаж»;
- договор от 29.06.2022 № 15779/477 с АО «Самара-Волгоэлектромонтаж»;
- договор от 10.08.2011 № б/н с ООО «Вариант»;
- договор от 16.08.2018 № 3425 с ЗАО «Магистраль»;
- договор от 04.06.2013 № 02-06/30-13 с АО «СамРЭК»;
- договор от 27.07.2016 № 12/8269 с ООО «ГС»;
- договор от 01.02.2014 № 77 с МП «Инженерная служба».

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Также пунктом 31 постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, в т.ч. договоров аренды нежилых помещений экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет плату за аренду нежилых помещений в сумме 141791,82 тыс. руб., с учетом средней рыночной цены по г.о. Самара и Самарской области.

Плата за аренду земельных участков принята в соответствии с представленными организацией договорами аренды земли в сумме - 9552,52 тыс. руб. в рамках предельных ставок арендной платы определенных приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507.

Кроме того, в соответствии с позицией ФАС России расходы на аренду автомобилей среднего и бизнес классов, которые не используются непосредственно в производственном процессе в целях доставки ремонтных бригад и оперативного персонала в отдаленные пункты и других производственных мероприятий не являются необходимыми для обеспечения деятельности организации и не подлежат включению в состав экономически-обоснованных расходов.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются экспертной группой в расчет тарифов на 2024 год в сумме 164566,7 тыс. руб., в т. ч. арендная плата электросетевого оборудования – 13882,7 тыс. руб., земельных участков – 9552,52 тыс. руб., аренда нежилых помещений – 141791,82 тыс. руб.

- Налоги.

Расходы по статье «Налоги» на 2024 год по заявке АО «Самарская сетевая компания» определены в размере 183130,07 тыс. руб.

Налоги и сборы, относимые на себестоимость включают в себя:

- налог за землю – 2927,8 тыс. руб.;
- налог на имущество – 176294 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 3908,2 тыс. руб.

Фактические расходы по данной статье подтверждены:

- налоговыми декларациями за 2022 год;
- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности;
- копиями платежных поручений.

С учетом анализа представленных материалов экспертная группа считает экономически обоснованными расходы по данной статье в размере 157081,57 тыс.руб. в том числе:

- *плата за землю.* С учетом анализа представленных материалов расходы учтены экспертной группой в расчете тарифов в размере 2921,9 тыс. руб.;

- *налог на имущество*. С учетом анализа представленных материалов расходы учтены экспертной группой в расчете тарифов в размере 150909,6 тыс. руб.;

- *прочие налоги и сборы*. С учетом анализа представленных материалов расходы учтены экспертной группой в расчете тарифов в размере 3250,14 тыс. руб.

Страховые взносы во внебюджетные фонды по расчету организации должны составить 502325,5 тыс. руб.

Фактические расходы за 2022 гг. подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	Факт
	2022 год
Расходы на оплату труда	1299499,18
Страховые взносы во внебюджетные фонды	360625,31
процент отчислений	27,5 %

Фактический процент отчислений на страховые взносы 27,75 % ниже заявленного организацией к расчету тарифов 30,4%.

Согласно ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ и учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2023 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

$$\text{Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды»} = 1652980,01 * 27,75\% = 458720,1 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2024 год составит 458720,1 тыс. руб.

- Прочие неподконтрольные расходы.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 59744,53 тыс.руб., в т.ч.:

- расходы на технологическое присоединение к смежным территориальным сетевым организациям – 1646,35 тыс. руб.;
- проценты за пользование кредитом, учитываемые до налогообложения – 5397,6 тыс. руб.;
- резерв под сомнительную задолженность – 47515,03 тыс.руб.;
- сертификация качества электроэнергии – 1575,77 тыс. руб.;
- плата за сервитут АО «ТЕВИС» - 3609,77 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «... При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с

территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков».

Учитывая вышеизложенное и в связи с отсутствием обосновывающих материалов расходы на создание резерва по сомнительным долгам экспертной группой в расчет тарифов на 2024 год не принимаются.

С учетом анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает экономически обоснованными расходы по данной статье в размере 3609,77 тыс.руб., в том числе:

- плата за сервитут АО «ТЕВИС» - 3609,77 тыс. руб.

Экспертная группа не принимает расходы по данной статье в сумме 56134,73 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

- Налог на прибыль.

Величина налога на прибыль по предложению организации составляет 395749 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные АО «Самарская сетевая компания» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год;
- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. № 585) за 2022 г.

Экспертная группа предлагает к учету расходы по статье «Налог на прибыль» на 2024 год в размере 395748,8 тыс.руб.- величина налога на прибыль по видам деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

- Амортизация.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2024 год по заявке АО «Самарская сетевая компания» определены в размере 3473302,7 тыс.руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономического обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Организацией представлен расчет амортизационных отчислений с учетом вышеуказанных требований.

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных АО «Самарская сетевая компания», фактических данных по амортизационным отчислениям, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год принимаются расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» в размере 3197251,7 тыс. руб.

Экспертной группой не принимаются расходы по указанной статье затрат в сумме 276051,0 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

- Прибыль на капитальные вложения.

В соответствии с данными организации величина расходов из прибыли, направляемых на капитальные вложения в 2024 году должна составить 1178753,7 тыс.руб.

Приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 18.10.2023 № 195 «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 29.10.2021 № 165 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Самарская сетевая компания» на 2022-2026 годы» приняты изменения, вносимые в утвержденную инвестиционную программу АО «Самарская сетевая компания» на долгосрочный период 2022 – 2026 гг.

По предложению организации сумма по статье «Прибыль на капитальные вложения» за счет источника финансирования «прибыль от оказания услуг по передаче электроэнергии» составит 1178753,7 тыс.руб., что соответствует инвестиционной программе на 2024 год, утвержденной вышеуказанным приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки», что для АО «Самарская сетевая компания» по расчету экспертной группы составляет 1126000,0 тыс.руб.

«Прибыль на капитальные вложения» скорректирована экспертной группой в сторону уменьшения и принимается в расчет тарифов в размере 171742,0 тыс. руб.

- Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения.

По расчету организации заявлены плановые выпадающие доходы от льготного технологического присоединения на 2024 год в сумме 628776,9 тыс. руб..

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложениями №№ 1, 3 к Методическим указаниям.

Кроме того, в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

Таким образом, экспертная группа не принимает указанные выпадающие доходы в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 4672430,97 тыс. руб.

- Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования.

По расчету организации расходы по данной статье составили 1723328,9 тыс.руб., в том числе:

- сглаживание по итогам 2021 года – 1145359,8 тыс.руб.;
- фактически понесенные расходы на льготное ТП за 2022 год в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям – 577969,0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы на 2024 год планировалось учесть часть сглаживания в сумме 258138,46 тыс. руб.

Экспертная группа управления считает возможным перенести сглаживание, примененное при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, с учетом применения ИПЦ 2022 года – 13,8%, 2023 года – 5,8%, 2024 года 7,2 % в сумме в 1145359,8 тыс.руб. в полном объеме на следующие периоды регулирования.

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложениями №№ 1, 3 к Методическим указаниям.

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы № 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2022 год, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения в размере 335999,54 тыс.руб.

В целях сглаживания изменения тарифов, в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год экспертной группой не принимаются выпадающие доходы организации от осуществления льготного технологического присоединения.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов,

связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с требованиями Методических указаний № 98-э «корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов»;

Для АО «Самарская сетевая компания» 2022 года является первым годом долгосрочного периода регулирования. Таким образом корректировка подконтрольных расходов экспертной группой не проводится.

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 329153,34 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и
цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

$$ПО_i = 55584,68 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления
регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

$$\Delta HBB = -227221,58 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка HBB за 2022 год составила 157516,41 тыс.руб.

Итого корректировка HBB с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2023 г. – 5,8 %

I_i - ИПЦ 2024 г. – 7,2 %

$B_{2022} = 178651,36$ тыс.руб.

Учитывая положения приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» в целях сглаживания изменения тарифов, в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год экспертной группой корректировка необходимой валовой выручки не принимается.

Корректировка в размере 178651,36 тыс. руб., не учтенная в целях сглаживания изменения тарифов на 2024 год, будет учтена в последующие периоды регулирования в соответствии с действующим законодательством.

- Корректировка HBB (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Корректировка HBB (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 года составила 0,0 тыс. руб.

- Корректировка HBB, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

Экспертной группой был проведен анализ отчета исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой на 2022 год. Данный анализ показал, что организацией

реализованы мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой по источнику финансирования:

- «Прибыль за счет услуг по передаче электрической энергии» - 149,74 млн. руб.;
 - «Амортизационные отчисления» - 2867,34 млн. руб.
- в полном объеме.

Экспертная группа отмечает, что на дату (20.10.2023) подготовки экспертного заключения организация не располагала отчетными данными за 9 месяцев 2023 года в связи с исполнением (неисполнением) инвестиционной программы. Таким образом, провести корректировку за 9 месяцев 2023 года не представляется возможным.

АО «Самарская сетевая компания» заявлена расчетная предпринимательская прибыль на 2024 год в размере 875783,0 тыс. руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями».

Таким образом, экспертной группой принимается в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год расчетная предпринимательская прибыль в сумме 651325,245 тыс. руб.

В связи с вышеизложенным по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка АО «Самарская сетевая компания» на 2024 год составит 9842242,72 тыс. руб., в том числе:

Подконтрольные расходы - 2024 год – 4518486,54 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы - 2024 год – 4672430,94 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль – 651325,245 тыс. руб.

Сглаживание, примененное при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, с учетом применения ИПЦ 2022-2024гг. составляет - (-1145359,8) тыс.руб.

Корректировка НВВ в целях сглаживания изменения тарифов на 2024 год – (-514650,875) тыс.руб.

В расчет тарифов на 2024 год принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3835589,43402 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на 2024 год АО «Самарская сетевая компания»:

АО «Самарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	9842242,72

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 на 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями.

с 01.01.2024 – 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская сетевая компания» - ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,02190
АО «Самарская сетевая компания» - ООО «Ставропольская Электросеть»	293 258,54	74,21	0,57673
АО «Самарская сетевая компания» - ООО «Донсеть»	238 673,76	136,69	0,51960

с 01.07.2024 – 31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская сетевая компания» - ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	3 310,80	6,37	0,01169

АО «Самарская сетевая компания» - ООО «Ставропольская Электросеть»	278 918,40	80,77	0,59938
АО «Самарская сетевая компания» - ООО «Донсеть»	152 779,05	139,38	0,38790

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Представитель АО «Самарская сетевая компания» присутствовал на заседании и выразил особое мнение (прилагается).

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.16.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «СамараСеть» от 27.04.2023 № 5316 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «СамараСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 550-01-36
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.samaraset.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СамараСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СамараСеть» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СамараСеть» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98);

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «СамараСеть»
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
4. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
5. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
6. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2024 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «СамараСеть» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «СамараСеть» на 2024-2028 годы составит 5,67 %.

Количество условных единиц заявлено ООО «СамараСеть» - 5440,21 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации									
			2023 г. утвержд.	Предложение ТСО 2024 г.	Расчет департамента 2024 г.	2025	2026	2027	2028
	инфляция	%	6,00%		7,20%	4,20%	4,00%	4,00%	4,00%
	индекс эффективности операционных расходов	%	4,00%			1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
	количество активов	у.е.	1932,21	5440,221	5440,21	5440,21	5440,21	5440,21	5440,21
	индекс изменения количества активов	%	11,47%		181,554%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75			0,75	0,75	0,75	0,75
	коэффициент индексации		1,1051			1,0316	1,0296	1,0296	1,0296
	Итого коэффициент индексации					1,0316	1,0621	1,0936	1,1259
Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 г. утвержд.	Предложение ТСО 2024 г.	Расчет департамента 2024 г.	2025	2026	2027	2028
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	7 030,22	70 298,38	22 156,93	22 856,6484	23 533,2052	24 229,7881	24 946,9898
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 421,07	18 530,12	5 127,41	5 289,3352	5 445,8996	5 607,0982	5 773,0683
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	5 609,15	51 768,26	17 029,52	17 567,3132	18 087,3056	18 622,6899	19 173,9215
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 722,21	65 856,67	34 767,93	35 865,9056	36 927,5364	38 020,5914	39 146,0009
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 072,81	24 874,84	2 603,97	2 686,21	2 765,72	2 847,59	2 931,87
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 763,49	22 621,48	1 557,21	1 606,3917	1 653,9409	1 702,8975	1 753,3033
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	492,50	1 235,60	392,30	404,6890	416,6678	429,0011	441,6996
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	211,59	1 156,53	72,00	74,2738	76,4723	78,7358	81,0664

1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	134,78	1 293,11	104,54	107,8383	111,0303	114,3168	117,7006
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	27,48	3 234,26	26,65	27,4941	28,3079	29,1459	30,0086
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	897,13	15 702,00	961,73	992,0966	1 021,4626	1 051,6979	1 082,8282
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	220,26	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	17,49	80,84	41,62	42,9388	44,2097	45,5183	46,8657
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	291,84	1 952,27	1 005,14	1 036,8776	1 067,5691	1 099,1692	1 131,7046
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		755,92	4 515,00	1 816,23	1 873,5868	1 929,0449	1 986,1447	2 044,9345
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 930,55	4 016,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	2 036,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 930,55	1 980,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	19 511,71	169 560,89	61 345,07	63 282,35	65 155,51	67 084,11	69 069,80
Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 г. утвержд.	Предложение ТСО 2024 г.	Расчет департамента 2024 г.	2025	2026	2027	2028
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	1 759,51	3 632,01	2 145,54	2 145,54	2 145,54	2 145,54	2 145,54
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	216,23	873,77	577,283	626,35	656,42	687,92	720,95
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	60 622,86	176682,25	159 257,81	159 257,81	159 257,81	159 257,81	159 257,81
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	58 304,90	164512,70	155 841,16	155 841,16	155 841,16	155 841,16	155 841,16
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	22,15	21,17	21,17	21,17	21,17	21,17	21,17
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	22,15	21,17	21,17	21,17	21,17	21,17	21,17
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 334,42	19 954,57	10 534,68	10 867,37	11 189,04	11 520,24	11 861,24
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	676,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	59,32	1 004,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	431,76	1082,55	706,90	706,90	706,90	706,90	706,90
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	2 390,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	67 836,24	203926,68	173 243,38	173 625,14	173 976,88	174 339,58	174 713,60
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 г. утвержд.	Предложение ТСО 2024 г.	Расчет департамента 2024 г.	2025	2026	2027	2028
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.							
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	624,35	851,56	-2015,21				
5	Корректировка НВВ № 98-э	Тыс.руб.	-5571,27	4359,83	1977,69				
ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 г. утвержд.	Предложение ТСО 2024 г.	Расчет департамента 2024 г.	2025	2026	2027	2028
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	82401,04	378698,96	234550,93	236907,49	239132,38	241423,69	243783,40

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2024 год является для ООО «СамараСеть» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2024 – 2028 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

1. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «СамараСеть» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- Материальные затраты. По данным организации расходы по данной статье составят 70298,38 тыс.руб., в том числе: - *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 18530,12 тыс.руб., - Работы и услуги производственного характера – 51768,26 тыс.руб.*

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» по заявке организации составят 18530,12 тыс. руб., в том числе расходы на «аварийный запас» - 8703,18 тыс. руб.

Согласно пояснительной записке ООО «СамараСеть», представленной в материалах дела «закупка материалов производится:

- для поддержания электросетевого имущества ООО «СамараСеть» в рабочем состоянии;
- для осуществления оперативного ремонта электросетевого имущества в случае аварийных согласно норм выполнения ремонтов, с целью подачи электрической энергии потребителям согласно категории надежности электроснабжения потребителей».

В качестве обоснования данных расходов организацией представлены:

- расшифровки и нормы расходования материалов при выполнении технического обслуживания и ремонта;
- форма 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год;
- бухгалтерская, налоговая и статистическая отчетность;
- информация о проведении тендеров, копии заявок на закупки;
- расшифровки и нормы расходования материалов на создание аварийного запаса;
- расшифровка расходов на ГСМ;
- копии договоров поставки материалов, инструментов, ГСМ, автозапчастей;
- план закупок товаров, работ и услуг на 2024 год;
- копия протокола закупки у единственного поставщика от 07 сентября 2023 года;
- копия извещения и документации о проведении запроса предложений в электронной форме на право заключения договора на поставку материалов и оборудования для аварийного запаса организации, размещенного на сайте Единой Электронной Торговой Площадки com.roseltorg.ru, в ЕИС на официальном сайте <http://zakupki.gov.ru>;
- копии первичной документации;
- мониторинг выполнения ремонтных работ за 2022 год;

- дефектные ведомости.

Объем аварийного страхового запаса, создаваемого в сетевой организации, необходимо определять исходя из количества оборудования, находящегося на балансе организации.

В материалах дела отсутствуют копии приказов о создании аварийного запаса, о назначении лиц, ответственных за его хранение, использование и своевременное пополнение.

Необходимо отметить, что ООО «СамараСеть» осуществляет эксплуатацию электросетевого оборудования, основная часть которого находится у организации в аренде.

С учетом вышеизложенного, экспертная группа считает расходы на формирование «аварийного запаса» экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

Кроме того, экспертной группой проведен анализ таблиц 8.1 методических указаний по расчету уровня надежности и качества предоставляемых услуг для организации по управлению ЕНЭС и территориальных сетевых организаций «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации», представленных ООО «СамараСеть» по факту 2019-2021 гг. (таблица 8.1 за 2022 год не представлена организацией) сумма значений показателей прекращения передачи электрической энергии равна 0.

В результате анализа представленных обосновывающих материалов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы по данной статье в сумме 5127,41 тыс. руб., что на 13402,71 тыс. руб. меньше расходов по данной статье затрат, представленных организацией.

Работы и услуги производственного характера.

В отношении заявленных расходов на 2024 год в адрес департамента в составе обосновывающих материалов организацией предоставлены:

- форма 5 в части расшифровки фактических расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2022 год;
- бухгалтерская и статистическая отчетность;
- кроме того, проанализированы форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки за 2022 год, размещенные на официальном сайте организации;
- мониторинг выполнения ремонтных работ за 2022 год;
- план выполнения ремонтных работ на 2024-2026 гг.;
- дефектные ведомости;
- копии протоколов обследования и испытания кабельных линий и силовых трансформаторов;
- копия протокола закупки у единственного поставщика от 01.09.2023;
- копия договора подряда от 01.07.2023 № 1/9/23-1 с ООО НПП «Янтарь» на проведение ремонтных работ в 2024 году;
- копии договоров на оказание услуг, на выполнение аварийно-восстановительных работ, на поставку и монтаж оборудования с первичной документацией за 2022 год и 1 квартал 2023 года;

Анализ проведен экспертной группой с учетом статистики за 2022 год и 3 месяца 2023 года.

В результате анализа обосновывающих материалов экспертная группа не принимает расходы в сумме 34738,74 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования. Таким образом, в расчет тарифов принимаются экономически обоснованные расходы по данной статье затрат в сумме 17029,52 тыс.руб.

Таким образом, расходы по статье «*Материальные затраты*» по расчету экспертной группы составят 22156,93 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 65856,67 тыс.руб., исходя из численности ППП – 84 чел., среднемесячной оплаты труда - 65334,02 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы следующие обосновывающие документы:

- положение об оплате труда и материальном стимулировании работников ООО «СамараСеть»;

- штатное расписание ООО «СамараСеть»;

- расчет нормативной численности персонала;

- расчет средней ступени оплаты труда;

- расчет расходов на оплату труда (таблицы №1.16 Методических указаний №20-э/2).

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах». В результате проведенного расчета численность ППП составила 82 человека.

В расчет тарифов принимается численность ППП в количестве 82 человека. Среднемесячная заработная плата на 1 работника рассчитана экспертной группой в размере 35333 руб., исходя из:

- ставки 1 разряда рабочих, установленной Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике РФ на 2022-2024 гг, с учетом прогнозного ИПЦ – 1,072%;

- тарифного коэффициента - 2,04;

- текущего премирования – 30,0 %;

- выплат по итогам года – 12,0%

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2024 год в размере 34767,93 тыс. рублей.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 31088,74 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 24874,84 тыс.руб.

Оплата работ и услуг сторонних организаций – 22621,48 тыс.руб, в т.ч. :

- *расходы на услуги связи* заявлены организацией в размере 1235,6 тыс. руб. В связи с отсутствием расчета экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования с расшифровкой в нем элементов затрат, договоров, актов выполненных работ на предоставление услуг, расшифровки расходов на связь (с указанием количества используемых телефонных номеров, операторов связи и используемых тарифах по видам связи (мобильная, местная, междугородняя, международная и др.)) экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы на услуги связи с учетом индекса потребительских цен, определенным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год – 5,8% и на 2024 год 7,2% к уровню фактических расходов 2022 года в размере 392,3 тыс. руб.

Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 843,3 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

- *расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* заявлены организацией в размере 1156,53 тыс. руб. В результате проведения анализа представленных

материалов экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства в размере 72,0 тыс. руб., что на 11084,53 тыс. руб. меньше расходов заявленных организацией.

- *расходы на юридические и информационные услуги* заявлены организацией в размере 1293,11 тыс. руб. В результате проведения анализа представленных материалов экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы на юридические и информационные услуги с учетом индекса потребительских цен, определенным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год – 5,8% и на 2024 год 7,2% к уровню фактических расходов 2022 года в размере 104,54 тыс. руб.

- *транспортные услуги* по данным организации должны составить 3234,26 тыс. руб.

В связи с отсутствием расчета экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования с расшифровкой в нем элементов затрат, расшифровки расходов на транспортные услуги, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 26,65 тыс. руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 3207,61 тыс. руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- *прочие услуги сторонних организаций* заявлены организацией в размере 15702,00 тыс. руб. В связи с отсутствием расчета экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования с расшифровкой в нем элементов затрат, расшифровки услуг сторонних организаций, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 961,73 тыс. руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 14740,27 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

- *расходы на командировки и представительские* заявлены организацией в размере 220,26 тыс. руб. В результате проведения анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает данные расходы экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

- *расходы на подготовку кадров* заявлены организацией в размере 80,84 тыс. руб. Экспертной группой произведен расчет затрат по статье, исходя из нормативной численности персонала. В результате, экспертная группа полагает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы на подготовку кадров в сумме 41,62 тыс. руб. Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 39,22 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

- *расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* заявлены организацией в размере 1952,27 тыс. руб. В результате проведения анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа принимает расходы по данной статье затрат в сумме 1005,14 тыс. руб.

Экспертная группа не принимает расходы по данной статье затрат в сумме 947,13 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

На основании вышеизложенного, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы по статье «Прочие расходы» в сумме 2603,97 тыс. руб.

- Электроэнергия на хозяйственные нужды. По расчетам организации расходы по статье должны составить 4515,00 тыс.руб.

В ходе проведения анализа представленных материалов и форм отчетности, экспертная группа отмечает, что согласно данным федеральной статистической отчетности формы № 46-ЭЭ за 2022 год ООО «СамараСеть», величина показателя «Электроэнергия на хозяйственные нужды» составила 1527,28 тыс.кВт.ч. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 1816,23 тыс.руб., исходя из фактической величины затрат за 2022 г с учетом ИПЦ на 2023 г. – 1,09% 2024 г. по э/э - 1,091%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 2698,77 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 4016,0 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, экспертная группа считает данные расходы экономически необоснованными и не принимает в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 61345,07 тыс. руб.

2. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными ООО «СамараСеть».

Индекс эффективности операционных расходов определен экспертной группой в размере 1% в соответствии с требованиями пункта 33 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО, установленные в соответствии с Методическими указаниями;

x^n - значение индекса эффективности.

ПОКАЗАТЕЛИ	ПЕРИОД			
	2019	2020	2021	2022
Рейтинг эффективности, (Rⁿ)	0,33	0,26	0,27	0,58
Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов, %	4,00	3,00	3,00	6,00
Группа	4,00	3,00	3,00	6,00
Нормализованные удельные показатели, (N _{ТП})	0,1508	0,1221	0,1130	0,2341
Нормализованные удельные показатели, (N _{КМ})	0,4075	0,3175	0,3362	0,7319
Нормализованные удельные показатели, (N _{МВА})	0,4348	0,3430	0,3557	0,7873
$N_{ТП} = Y_{ТП} \times L_{ТП} - M_{ТП}$	0,1508	0,1221	0,1130	0,2341
$N_{КМ} = Y_{КМ} \times L_{КМ} - M_{КМ}$	0,4075	0,3175	0,3362	0,7319
$N_{МВА} = Y_{МВА} \times L_{МВА} - M_{МВА}$	0,4348	0,3430	0,3557	0,7873
Приведенные удельные показатели, (Y _{ТП})	115,2060	93,8038	86,9669	177,3380
Приведенные удельные показатели, (Y _{КМ})	284,9618	232,0234	243,0114	475,9026
Приведенные удельные показатели, (Y _{МВА})	680,9953	554,4844	572,0489	1 166,4902
Операционные, подконтрольные расходы, (ОРЕХ_{план})	13 832,18	16 375,90	16 892,45	17 655,82
Операционные, подконтрольные расходы, (ОРЕХ_{факт})	21650,19	18 230,12	18 634,56	37 275,05
Коэффициент приведения затрат по уровню цен (приложение №4 к Методическим указаниям), (C ⁿ)	1,545	1,494	1,508	1,537
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, (T ⁿ)	0,916	0,916	0,916	0,916
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям (приложение №5 к Методическим указаниям), (T ⁿ ₁)	1,035	1,035	1,035	1,035
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям (приложение №5 к Методическим указаниям), (T ⁿ ₂)	1,041	1,041	1,041	1,041
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям (приложение №5 к Методическим указаниям), (T ⁿ ₃)	1,013	1,013	1,013	1,013
Фактическая протяженность линий электропередач, (км)	107,54	107,54	105,93	110,30
Фактическая установленная мощность электрооборудования, (мва)	45,00	45,00	45,00	45,00
Фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, (тп)	266,00	266,00	296,00	296,00
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (L _{ТП})	0,001340	0,001340	0,001340	0,001340
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (L _{КМ})	0,001699	0,001699	0,001699	0,001699
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (L _{МВА})	0,000726	0,000726	0,000726	0,000726
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (M _{ТП})	0,003562	0,003562	0,003562	0,003562
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (M _{КМ})	0,076671	0,076671	0,076671	0,076671
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (M _{МВА})	0,059570	0,059570	0,059570	0,059570

$D = b / p * x^n - b * 100, (\%)$	4,29
$D_{\text{факт } 2022} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2022} / \text{ОРЕХ}_{\text{план}_{\text{т } 2022}} * 100 - 100, (\%)$	10,31
$D_{\text{факт } 2021} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2021} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2021} * 100 - 100, (\%)$	111,12

Фактические значения подконтрольных расходов ООО «СамараСеть» превысили значения подконтрольных расходов, установленных министерством для организации, более чем на D процентов (4,29%), на соответствующий год.

Таким образом, расчет базового уровня подконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой с применением метода экономически-обоснованных расходов.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2024 год в размере 2145,54 тыс. руб. на основании показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 873,77 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье экспертной группой принимаются от фактических расходов по статье за 2022 год, с учетом показателя инфляции на 2023 год и прогнозного ИПЦ 2024 год по тепловой энергии – 1,055% и составят 577,285 тыс. руб. Экспертная группа не принимает расходы в сумме 296,49 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 176682,25 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 164512,7 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 155841,16 тыс.руб. по следующим договорам:

б/н от 26.09.2018 ООО "Константа"
№ КЛ-01 от 01.01.2023г. ООО "ВКР"

№АП-011/16 от 01.12.2016 ООО РСЦ "Мабис"
 б/н от 01.10.2017 ООО "Зенит"
 б/н от 01.10.2017 ООО "Версия"
 б/н от 01.10.2017 ООО "Транскапитал"
 б/н от 01.10.2017 ООО "Алекс-Инвест"
 б/н от 01.10.2017 ООО "Союз-Драйв Плюс"
 б/н от 01.10.2017 ООО "Константа"
 б/н от 01.10.2017 ООО "Версия"
 б/н от 01.10.2017 ООО "Транскапитал"
 №КЛТП10 от 01.01.2023г. ООО "Мечта"
 № 18 от 15.04.2022г. ИП Мошин Д.В.
 №ЛТП12 от 01.01.2023г. ООО "Союз-Драйв Плюс"
 №1г от 22.04.2019 ООО "Гуд-зон"
 №261015 от 27.10.2015 ООО "Алекс-Инвест"
 №4а/18 от 28.04.2017 ООО "Экстерьер-Плюс"
 б/н от 26.09.2018 ООО "Транскапитал"
 б/н от 26.09.2018 ООО "Транскапитал"
 б/н от 26.09.2018 ООО "Константа"
 №15 от 10.03.2022г. ООО "СТО"
 б/н от 26.09.2018 ООО "Версия"
 б/н от 26.09.2018 ООО "Транскапитал"
 б/н от 26.09.2018 ИП Мошин Д.В.
 б/н от 01.10.2018 ООО "Версия"
 б/н от 01.10.2018 ООО "Аврора-Авто"
 №07-01-140 от 01.10.2018 ЗАО "Инфо-Телеком"
 б/н от 01.10.2018 ЗАО "Самараторгтехника"
 б/н от 01.03.2018 АО "Самараметалл"
 б/н от 01.10.2018 ООО "МТО"
 №1/11/АЭ от 01.11.2018 ОАО "СамараСемена"
 №Ф11/17-БТИ от 01.06.2017 ООО "БурТехИмущество"
 №D170121237-04 от 17.04.2017 ПАО "МТС"
 б/н от 31.05.2016 ПАО "МТС"
 № D20S00170030 от 15.10.2020 ПАО "МТС"
 б/н от 01.02.2016 ООО "Куйбышевское"
 б/н от 26.09.2018 ООО "СоюзДрайвПлюс"
 б/н от 26.09.2018 ООО "Константа"
 б/н от 01.10.2017 ООО "Версия"
 № ВЛТП1 от 01.01.2023г. ООО "Транскапитал"
 № 11 от 15.10.2020 ООО "Сеть"
 №ЛЭП13 от 01.01.2023г. ООО "Версия"
 № 17/21 от 16.08.2021 г. ИП Ткаченко А. А.
 №ЛТП12 от 01.01.2023г. ООО "Союз-Драйв Плюс"
 №Л2 от 01.07.2022г. ООО "Зенит"
 №ЛТП2 от 01.07.2022г. ООО "Алекс- Инвест"
 №ЛТП12 от 01.01.2023г. ООО "Союз-Драйв Плюс"
 №ЛЭП13 от 01.01.2023г. ООО "Версия"
 №Л3 от 01.07.2022г. ООО "Экстерьер-Плюс"
 № ЛТП14 от 01.01.2023г. ООО "ВИС"
 № АН 15 от 01.08.2023г. ООО "Мечта"
 № АН 3 от 01.08.2023г. ООО "Транскапитал"
 № АН18 от 01.08.2023г. ООО "ВИС"

№ АН9 от 01.08.2023г.	ООО "Зенит"
№ АН22 от 01.08.2023г.	ООО "Союз-Драйв Плюс"
№ АН8 от 01.08.2023г.	ООО "Константа"
№ АН 6 от 01.08.2023г.	ООО "Индест Управление"
№ АН 21 от 01.08.2023г.	ООО "Экстерьер Плюс"
№ АН 23 от 01.08.2023г.	ООО "Энергосервистные технологии"
№ АН 5 от 01.08.2023г.	ООО "Версия"
№ АН 20 от 01.08.2023г.	ООО "Аква-Плюс"
№ АН 19 от 01.08.2023г.	ООО "Алекс Инвест"
№ АН 17 от 01.08.2023г.	ООО "ВКР"
№ АН 16 от 01.08.2023г.	ООО "Коммунальные системы"
№ АН 1 от 01.08.2023г.	ООО "Оптимум"
№ АН 10 от 01.08.2023г.	ООО "Стройтехдизайн"
№ АН 7 от 01.08.2023г.	ООО "Электросервис"
№ 2-24 от 16.08.2023г.	ИП Бубулов Э.В.
№ 2-22 от 16.08.2023г.	ТСН"Арго"
№ 2-31 от 16.08.2023г.	ООО "СВ Мария"
№ 2-3 от 16.08.2023г.	ООО "ПЛК Лео"
№ 2-36 от 16.08.2023г.	Кукольников Е.Л.
№ 2-25 от 16.08.2023г.	Саиалкин С.В.
№ 1-13 от 16.08.2023г.	ИП Сидоров И.В.
№ 1-13 от 16.08.2023г.	ИП Сидоров И.В.
№ 2-5 от 17.08.2023г.	ООО "Завод металлоконструкций Аполло"
№ АН 24 от 28.08.2023г.	ООО "Энергошанс"
№ 2-37 от 16.08.2023г.	ООО "Сетевая компания"
№ 1-12 от 16.08.2023г.	ООО "Домашняя ферма"
№ 1-11 от 16.08.2023г.	ООО "Домашняя ферма"
№ 2-4 от 16.08.2023г.	ООО "Агростроймеханизация"
№ 1-18 от 16.08.2023г.	ООО "Стахема-Волга"
№ 2-29 от 16.08.2023г.	ООО "Дилижанс"
№21 от 28.08.2023г.	Рыбушкин И.Е.
№ ЗДТП от 01.10.2023г.	ИП Солуянова М.Г.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Учитывая вышеизложенное, с учетом анализа представленных договоров аренды нежилых помещений, средней цены на офисные помещения по г.Самаре = 578,7 руб.кв.м, считает возможным принять в расчет затраты по прочей аренде в сумме 3416,65 тыс. руб.

Кроме того, организацией представлен договор лизинга от 25.04.2023 № 10-2023-32083 заключенный с ООО «Совкомбанк Лизинг».

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ в соответствии с пунктами 34 и 38 указанного постановления. С учетом отсутствия утвержденной инвестиционной программы у ООО «СамараСеть», экспертной группой не принимаются лизинговые платежи в расчет тарифов на 2024 год.

В результате проведенного анализа и проверочного расчёта расходы в размере 17424,44 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 159257,81 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 21,17 тыс. руб.:

- налог на имущество – 21,17 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за 2022 год, экспертной группой расходы по данной статье принимаются на уровне заявленном организацией в сумме 21,17 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** По данным организации затраты по данной статье должны составить 19954,57 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2022г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2022 год
Расходы на оплату труда	7023,05
Страховые взносы во внебюджетные фонды	2127,98
процент отчислений	30,3%

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составит 10534,68 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы статье должны составить 676,36 тыс. руб. В связи с отсутствием расшифровки указанных расходов и экономического обоснования по статье, экспертная группа не принимает затраты по данной статье в расчет тарифов.

- Налог на прибыль. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 104 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности».

Налог на прибыль за налоговый период (2022 год), составила 0 тыс.руб.

- Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1082,55 тыс. руб. Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ООО «СамараСеть», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2022 год, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 706,9 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 173243,38 тыс. руб.

- Корректировка НВВ. (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода

регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2})$$

$$\Delta PP_i = 1597,1 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

$$\Delta HP_i = 316,48 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и
цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм \text{пл}} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

ПО_i = 173,74 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления
регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

ΔHBB = - 343,57 тыс.руб.

Таким образом, корректировка HBB за 2022 год составила 1743,72 тыс.руб.

Итого корректировка HBB с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2023 г. – 5,8 %

I_i - ИПЦ 2024 г. – 7,2 %

B_{2022} = 1977,69 тыс.руб.

- Корректировка HBB (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» в случае непредоставления регулирующими организациями отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, по всем показателям, коэффициент признается понижающим и устанавливается равным (-3%).

Таким образом, величина корректировки по надежности и качеству производимых (реализуемых) товаров (услуг) по итогам 2022 года составляет для ООО «СамараСеть» в сумме (-2015,21) тыс. руб.

- Корректировка HBB, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

В соответствии с приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 30.10.2019 № 185 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «СамараСеть» на 2020-2023 годы» не предусмотрено на 2022 год финансирование инвестиционной программы.

С учетом вышеизложенного, корректировка HBB, в связи с исполнением (неисполнением) инвестиционной программы не проводится.

Экспертная группа отмечает, что на дату (20.10.2023) подготовки экспертного заключения организация не располагала отчетными данными за 9 месяцев 2023 года в связи с исполнением (неисполнением) инвестиционной программы. Таким образом, провести корректировку за 9 месяцев 2023 года не представляется возможным.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2024 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 234550,93 тыс. руб., т.ч.:

Подконтрольные расходы:

2024 год – 61345,07 тыс. руб.

2025 год – 63282,35 тыс. руб.

2026 год – 65155,51 тыс. руб.

2027 год – 67084,11 тыс. руб.

2028 год – 69069,8 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 173243,38 тыс. руб.

2025 год – 173625,14 тыс. руб.

2026 год – 173976,88 тыс. руб.

2027 год – 174339,58 тыс. руб.

2028 год – 174713,60 тыс. руб.

Корректировка НВВ всего

2024 г. – (-37,52) тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 20689,46578 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СамараСеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. ООО «СамараСеть»

ООО «СамараСеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	234550,93
	2025	236907,49
	2026	239132,38
	2027	241423,69
	2028	243783,40

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «СамараСеть»

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных	Индекс эффективности подконтрольных	Коэффициент эластичности	Уровень потерь электрической	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку	Показатель уровня качества

ции в субъекте Российской Федерации		расходов	ольных расходов	подконтрольных расходов по количеству активов	энергии при ее передаче по электрическим сетям	на точку поставки				поставки				оказываемых услуг
		млн. руб.	%	%	%	час				шт				
						ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
ООО «Самара Сеть»	2024	61345,07	X	X	5,67	2,16 132	2,16 132	2,16 132	2,16 132	0,52 331	0,52 331	0,52 331	0,52 331	1,00000
	2025	X	1	75	X	2,12 890	2,12 890	2,12 890	2,12 890	0,51 546	0,51 546	0,51 546	0,51 546	1,00000
	2026	X	1	75	X	2,09 697	2,09 697	2,09 697	2,09 697	0,50 773	0,50 773	0,50 773	0,50 773	1,00000
	2027	X	1	75	X	2,06 552	2,06 552	2,06 552	2,06 552	0,50 011	0,50 011	0,50 011	0,50 011	1,00000
	2028	X	1	75	X	2,03 453	2,03 453	2,03 453	2,03 453	0,49 261	0,49 261	0,49 261	0,49 261	1,00000

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2024 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СамараСеть» со смежными сетевыми организациями.

с 01.01.2024 - 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «СамараСеть» - ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,01986
ООО «СамараСеть» - ООО «Донсеть»	238 673,76	136,69	0,46535
ООО "СамараСеть» - АО «Самарская сетевая компания»	53 802,83	361,53	0,43539

ООО «СамараСеть» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	360 039,60	262,49	0,75707
ООО «СамараСеть» - филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	360 039,60	262,49	0,95151
ООО «СамараСеть» - ООО «Самараэлектросеть»	360 039,60	262,49	0,63693
ООО «СамараСеть» - ООО «Самарская электросетевая компания»	360 039,60	262,49	0,75619

с 01.07.2024 - 31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «СамараСеть» - ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	3 310,80	6,37	0,01056
ООО «СамараСеть» - ООО «Донсеть»	152 779,05	139,38	0,34763
ООО "СамараСеть» - АО «Самарская сетевая компания»	109 527,88	437,99	0,58681
ООО «СамараСеть» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	393 952,54	273,30	0,80849
ООО «СамараСеть» - филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	393 952,54	273,30	1,01852
ООО «СамараСеть» - ООО «Самараэлектросеть»	393 952,54	273,30	0,68301
ООО «СамараСеть» - ООО «Самарская электросетевая компания»	393 952,54	273,30	0,80915

6.В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «СамараСеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

ВОПРОС 3.17.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и установлению долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг. осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «Самаранефтегаз» от 28.04.2023 № СНГ10/3-0438 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(846)337-59-60
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.samneftegaz.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самаранефтегаз» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самаранефтегаз» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98);

Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по

определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э»;

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Самаранефтегаз»
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
4. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
5. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
6. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2024 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Самаранефтегаз» определен экспертной группой, исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода потерь АО «Самаранефтегаз» на 2024-2028 годы составит 3,98 %.

Количество условных единиц заявлено АО «Самаранефтегаз» - 44795,98 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Кроме того, экспертная группа провела анализ изменения количества условных единиц в период с 2020 по 2023 год и отмечает, что с 2022 года количество условных единиц сократилось более чем на 20 %.

2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
У.е. 56313,76	56529,49	44924,03	44712,38
10,30%	0,38%	-20,53%	-0,47%

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации									
			2023 г. утвержд.	Предложение ТСО 2024 г.	Расчет департамента 2024 г.	2025	2026	2027	2028
	инфляция	%	6,00%		7,20%	4,20%	4,00%	4,00%	4,00%
	индекс эффективности операционных расходов	%	5,00%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
	количество активов	у.е.	44712,38		44794,99	44794,99	44794,99	44794,99	44794,99
	индекс изменения количества активов	%	-0,47%		0,18%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	коэффициент индексации		1,0034		-	1,0316	1,0296	1,0296	1,0296
	Итого коэффициент индексации						1,0621	1,0936	1,1259
Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 г. утвержд.	Предложение ТСО 2024 г.	Расчет департамента 2024 г.	2025	2026	2027	2028
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	11 203,18	78 803,80	12 009,81	12 389,08	12 755,79	13 133,37	13 522,11
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 366,43	47 509,20	5 752,81	5 934,49	6 110,15	6 291,01	6 477,22
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	5 836,75	31 294,60	6 257,00	6 454,59	6 645,65	6 842,36	7 044,89
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	89 428,34	126 569,60	104 258,39	107 550,87	110 734,38	114 012,11	117 386,87
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	54 717,66	392 933,90	58 657,33	60 509,73	62 300,81	64 144,92	66 043,61
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	6 727,30	94 317,50	7 211,67	7 439,41	7 659,62	7 886,34	8 119,78
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	44 256,44	257 821,10	47 442,91	48 941,16	50 389,81	51 881,35	53 417,04
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	1 092,22	1 818,60	1 170,86	1 207,84	1 243,59	1 280,40	1 318,30
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 619,06	6 248,10	1 735,63	1 790,44	1 843,44	1 898,00	1 954,18

1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	328,65	6 604,60	352,31	363,44	374,19	385,27	396,67
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	20,48	34,30	21,95	22,65	23,32	24,01	24,72
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	39 690,11	222 649,60	42 547,80	43 891,46	45 190,65	46 528,29	47 905,53
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 505,92	20 465,90	1 614,35	1 665,33	1 714,62	1 765,38	1 817,63
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	388,22	1 444,30	416,17	429,32	442,02	455,11	468,58
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	224,22	684,50	240,37	247,96	255,30	262,85	270,63
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 545,90	17 544,50	2 729,20	2 815,39	2 898,73	2 984,53	3 072,87
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	52,86	2 207,70	56,67	58,46	60,19	61,97	63,80
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	522,71	18 914,30	560,35	578,04	595,15	612,77	630,91
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		1 849,52	2 290,80	2 017,82	2 081,55	2 143,16	2 206,60	2 271,91
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	432,14	794,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	794,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	432,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО экономически обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	157 630,8	601 392,6	176 943,3	182 531,2	187 934,1	193 497,0	199 224,5
Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 г. утвержд.	Предложение ТСО 2024 г.	Расчет департамента 2024 г.	2025	2026	2027	2028
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	486,7	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 679,8	4 695,6	4 695,6	4 695,6	4 695,6	4 695,6	4 695,6
2.3.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	4 142,0	3 793,8	3 793,8	3 793,8	3 793,8	3 793,8	3 793,8
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	8 143,3	8 138,6	8 138,6	8 138,6	8 138,6	8 138,6	8 138,6
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	29,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	8 113,2	8 113,2	8 113,2	8 113,2	8 113,2	8 113,2	8 113,2
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,6	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	27 186,2	31 402,6	32 394,3	33 353,2	34 340,4	35 356,9	31 402,6
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2.8	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	106 169,14	106 169,14	106 169,14	106 169,14	106 169,14	106 169,14	106 169,14
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	146 665,1	150 919,3	151 911,0	152 869,9	153 857,2	154 873,6	150 919,3
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразовании									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 г. утвержд.	Предложение ТСО 2024 г.	Расчет департамента 2024 г.	2025	2026	2027	2028
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	-331,8	280300,0	0				
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	966,73	0	1036,93				
5	Корректировка НВВ неисполнение инвестиционной программы 2017 г	тыс.руб.	-19053,6	0	0				
6	Корректировка НВВ № 98-э	Тыс.руб.	8081,34	0	39409,84				
ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 г. утвержд.	Предложение ТСО 2024 г.	Расчет департамента 2024 г.	2025	2026	2027	2028
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	293958,61	1339339,7	368 309,46	334 442,26	340 804,05	347 354,16	354 098,15

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2024 год является для АО «Самаранефтегаз» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2024 – 2028 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

3. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных АО «Самаранефтегаз» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- **Материальные затраты.** По данным организации расходы по данной статье составят 78803,8 тыс.руб., в том числе: - *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* – 47509,20 тыс.руб., - *Работы и услуги производственного характера* – 31294,60 тыс.руб.

- *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.*

Организацией представлены расчеты на материалы, ГСМ, канцтовары и хозяйинвентарь.

Экспертная группа проанализировала представленные документы и отмечает, что в связи с отсутствием расшифровки планируемых к закупке материалов с указанием их номенклатуры и выделением номенклатуры планируемых к закупке материалов; копий заключенных договоров на поставку материалов в расчетном периоде регулирования (если такие договоры отсутствуют у заявителя, то прилагается пояснение в произвольной форме о причинах отсутствия таких договоров); копий заключенных договоров на поставку материалов в текущем и предшествующем периодах регулирования с приложением к ним копий счетов-фактур поставщиков, копий платежных документов по этим договорам, копий актов приема-передачи приобретенных материалов; копий документов подтверждающих проведение закупочных процедур, проведение которых предусмотрено законодательством РФ; ссылок на нормы и нормативы расхода материалов, с указанием правовых актов, регламентирующих расход материалов, расчета экономически обоснованных расходов на топливо (ГСМ) на расчетный период регулирования, выполненный в произвольной форме, к которому должны быть приложены следующие материалы:

- копии договоров с поставщиками приобретаемых топливных ресурсов;
- копии документов» подтверждающих проведение при заключении прилагаемых договоров закупочных процедур, проведение которых предусмотрено законодательством РФ;
- сведения о структуре и калорийности топливного ресурса,

а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» считает возможным принять в расчет тарифов расходы в размере 5

752,81 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 41756,39 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- *Работы и услуги производственного характера.*

Организацией представлены расчеты, договоры.

Экспертная группа проанализировала представленные документы и отмечает, что в связи с отсутствием копий заключенных договоров на предоставление работ (услуг) сторонними организациями на расчетный период регулирования (если такие договоры отсутствуют у заявителя, то прилагается пояснение в произвольной форме о причинах отсутствия таких договоров); копии заключенных договоров на предоставление работ (услуг) сторонними организациями в текущем и предшествующем периодах регулирования с приложением к ним копий счетов-фактур поставщиков, копий платежных документов по этим договорам, копий актов приема-передачи выполненных работ (оказанных услуг); копии документов, подтверждающих проведение при заключении прилагаемых договоров закупочных процедур, проведение которых предусмотрено законодательством РФ, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» считает возможным принять в расчет тарифов расходы в размере 6 257,0 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 25037,6 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, расходы по статье «*Материальные затраты*» по расчету экспертной группы составят 12009,81 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 126569,60 тыс.руб., исходя из численности ППП – 190 чел., среднемесячной оплаты труда - 55 513,0 тыс.руб.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах». В результате проведенного расчета численность ППП составила 691 человек.

Расчет оплаты труда выполнен экспертной группой, исходя из численности ППП 190 чел., что соответствует отчетным фактическим данным за 2022 год, ставки 1 разряда рабочих, установленной Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике РФ на 2022-2024 гг, с учетом прогнозного ИПЦ – 1,072%, тарифного коэффициента - 2,04, фактических процентов премий за 2022 год, среднемесячной оплаты труда в размере 45727,37руб.,

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2024 год в размере 104 258,39 тыс. рублей.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 22311,25 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 392 933,90 тыс.руб.

Ремонт основных фондов – заявлен организацией на сумму 94 317,5 тыс.руб.

Экспертной группой в результате проведения анализа обосновывающих материалов выявлено, что все работы по статье «Ремонт основных фондов» выполнены подрядными организациями и согласно учетной политики, на предприятии ремонтный фонд не формируется. Кроме того, отсутствуют:

- графики капитальных, средних и текущих ремонтов за 2 предшествующих, текущий и расчетный периоды регулирования;
- пообъектный расчет стоимости ремонтных работ на расчетный период регулирования, с указанием ссылок на использованные в этом расчете нормативы расходов материалов и трудозатрат и выделением расходов по каждой номенклатуре планируемых работ;
- сметную документацию на планируемые в расчетном периоде регулирования ремонтные работы;
- заключения экспертиз технического состояния производственного оборудования, предписания органов технадзора, дефектные ведомости на планируемые ремонтные, выполнение которых необходимо проводить в расчетном периоде регулирования;
- договоры с подрядными организациями, привлеченными к выполнению ремонтов, материалы, подтверждающие заключение договоров по результатам закупочных процедур;

Учитывая вышеизложенное, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» считает возможным принять в экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 7211,57 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 298616,4 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Оплата работ и услуг сторонних организаций – 257821,10 тыс.руб, в т.ч. :

Услуги связи – заявлены организацией в сумме 1818,60 тыс.руб.

В связи с отсутствием расчета экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования с расшифровкой в нем элементов затрат, указанием принципа распределения расходов между осуществляемыми видами деятельности (регулируемыми и нерегулируемыми) и ссылками на положения учетной политики предприятия, в которых закреплён использованный принцип распределения расходов между видами деятельности: договоров, актов выполненных работ на предоставление услуг, расшифровки расходов на связь (с указанием количества используемых телефонных номеров, операторов связи и используемых тарифов по видам связи (мобильная, местная, междугородняя, международная и др.)), а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 1170,86 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 647,74 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – заявлены организацией в сумме 6248,10 тыс.руб.

В связи с отсутствием расчета экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования с расшифровкой в нем элементов затрат, указанием принципа распределения расходов между осуществляемыми видами деятельности (регулируемыми и нерегулируемыми) и ссылками на положения учетной политики предприятия, в которых закреплён использованный принцип распределения расходов между видами деятельности: расшифровки расходов на охрану объектов (с пообъектным перечнем охраняемых объектов, указанием вида охраны (технические средства охраны, физическая охрана и др.), организации, оказывающей услуги по охране, копий договоров с этой организацией и актов приема-передачи объектов под охрану); расшифровки расходов на услуги пожарной охраны (с пообъектным перечнем охраняемых объектов, указанием вида охраны (технические средства охраны, постоянное дежурство нарядов пожарной охраны и др.)), организации, оказывающей услуги по охране, копий договоров с этой организацией и актов приема-передачи объектов под пожарную охрану, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОНР на первый год нового ДНР, определенную исходя из величины ОНР, установленной на последний год текущего ДНР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 1735,63 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 4512,47 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на юридические и информационные услуги – заявлены организацией в сумме 6604,6 тыс.руб.

В связи с отсутствием расчета экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования расшифровки расходов на предоставление юридических, информационных, услуг с указанием видов услуг, способов выбора подрядчиков (поставщиков) услуг, приложением копий договоров на предоставление услуг, актов выполненных работ (услуг) за 2 предшествующих и текущий периоды регулирования, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОНР на первый год нового ДНР, определенную исходя из величины ОНР, установленной на последний год текущего ДНР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 352,31 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 6252,29 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на аудиторские и консультационные услуги - заявлены организацией в сумме 34,30 тыс.руб.

В связи с отсутствием расчета экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования расшифровки расходов на предоставление консультационных, аудиторских услуг с указанием видов услуг, способов выбора подрядчиков (поставщиков) услуг, приложением копий договоров на предоставление услуг, актов выполненных работ (услуг) за 2 предшествующих и текущий периоды регулирования, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОНР на первый год нового ДНР, определенную исходя из величины ОНР, установленной на

последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 21,95 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 12,35 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Транспортные услуги – заявлены организацией в сумме 222649,6 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 45547,80 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 177101,8 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Прочие услуги сторонних организаций – заявлены организацией в сумме 20465,90 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 1614,35 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 18851,55 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на командировки и представительские – заявлены организацией в сумме 1444,30 тыс.руб.

В связи с отсутствием расчета экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования расшифровки расходов на командировки с указанием мест командирования сотрудников, целей командировок, способов переезда командируемых и приложением отчета о фактических расходах на командировки в предшествующем и текущем периоде регулирования, расшифровки представительских расходов, с указанием элементов расходов и приложением отчета о фактическом размере представительских расходов в предшествующем и текущем периоде регулирования, включающего в себя копии договоров, актов выполненных работ, оказанных услуг, поставки товаров и платежных документов к этим договорам за 2 предшествующих и текущий периоды регулирования, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 416,17 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г. с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 1028,13 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на подготовку кадров – заявлены организацией в сумме 684,5 тыс.руб.

В связи с отсутствием расчета экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования расшифровки расходов на подготовку, переподготовку и повышение квалификации кадров с подолжностным указанием сотрудников, повышение квалификации, переподготовка и повышение квалификации которых требуются в расчетном периоде регулирования, с указанием наименований учебных программ и учебных заведений, в которые этих сотрудников планируется направлять на обучение, ссылок на правовые акты, которыми установлена обязанность этих сотрудников (лиц, работающих на этих должностях) по регулярному профессиональному повышению квалификации, отчетом о величине фактических расходов за 2 предшествующих и текущий периоды регулирования на эти цели, с приложением договоров с учебными заведениями, копий их лицензий на ведение деятельности в области образования и повышения квалификации, профессиональной переподготовки, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 240,37 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 444,13 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – заявлены организацией в сумме 17544,5 тыс.руб.

В связи с отсутствием расчета экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования расшифровки расходов с приложением актов обследования и аттестации рабочих мест, выполненных организациями, имеющими право на выполнение такой аттестации, и (или) предписаний уполномоченного органа исполнительной власти в области надзора за соблюдением трудового законодательства за 2 предшествующих и текущий периоды регулирования, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 2729,20 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 14815,3 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на страхование – заявлены организацией в сумме 2207,7 тыс.руб.

В связи с отсутствием расчета экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования расчета расходов на страхование с выделением видов страхования на обязательное и добровольное, пообъектным перечнем планируемого к страхованию имущества (ответственности) на расчетный период регулирования, с указанием в нем страховой стоимости имущества, размера страховых ставок, и приложением к нему: копий договоров страхования имущества (ответственности) и (или) страховых полисов; отчета о полученных за предшествующие 5 лет страховых выплатах, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным

принять затраты по данной статье в размере 56,67 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 2151,03 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Другие прочие расходы – заявлены организацией в сумме 18914,30 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, а также с учетом требований письма ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год» экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 560,35 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. 1,072%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 18353,95 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять затраты по статье «Прочие расходы» в размере 58657,33 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 2290,8 тыс.руб.

В ходе проведения анализа представленных материалов и форм отчетности, экспертная группа отмечает, что согласно данным федеральной статистической отчетности формы № 46-ЭЭ за 2022 год АО «Самаранефтегаз», величина показателя «Электроэнергия на хозяйственные нужды» составила 748,14 тыс.кВт.ч. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 2017,82 тыс.руб., исходя из величины затрат утвержденных на 2023 г с учетом ИПЦ на 2024 г. по э/э - 1,091%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 272,98 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 794,5 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 176943,3 тыс. руб.

4. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, представленными АО «Самаранефтегаз».

Индекс эффективности операционных расходов определен экспертной группой в размере 1% в соответствии с требованиями пункта 33 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных расходов (далее – ОПР) превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации (далее – ТСО) осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в

соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО, установленные в соответствии с Методическими указаниям;

x^n - значение индекса эффективности.

I. Расчет индекса эффективности ОПП

ПОКАЗАТЕЛИ	ПЕРИОД			
	2019	2020	2021	2022
Рейтинг эффективности, (R^n)	0,10	0,08	0,07	0,14
Индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов, %	2,00	1,00	1,00	1,00
Группа	2,00	1,00	1,00	1,00
Нормализованные удельные показатели, ($N_{ТП}$)	0,3004	0,2314	0,2212	0,4088
Нормализованные удельные показатели, ($N_{КМ}$)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Нормализованные удельные показатели, ($N_{МВА}$)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0102
$N_{ТП} = Y_{ТП} \times L_{ТП} - M_{ТП}$	0,3004	0,2314	0,2212	0,4088
$N_{КМ} = Y_{КМ} \times L_{КМ} - M_{КМ}$	-0,0298	-0,0450	-0,0445	-0,0226
$N_{МВА} = Y_{МВА} \times L_{МВА} - M_{МВА}$	-0,0045	-0,0209	-0,0207	0,0102
Приведенные удельные показатели, ($Y_{ТП}$)	224,7743	175,3592	167,7617	307,7248
Приведенные удельные показатели, ($Y_{КМ}$)	23,3720	18,6610	18,9413	31,8206
Приведенные удельные показатели, ($Y_{МВА}$)	67,5305	53,2845	53,5581	96,0742
Операционные, подконтрольные расходы, ($ОРЕХ_{план}$)	31 717,81	35 769,20	34 480,60	28 260,48
Операционные, подконтрольные расходы, ($ОРЕХ_{факт}$)	101 148,20	84 936,06	67 388,39	112 318,77
Коэффициент приведения затрат по уровню цен (приложение №4 к Методическим указаниям), (C^n)	1,55	1,49	1,51	1,54
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, (T^n)	0,916	0,916	0,916	0,916
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям (приложение №5 к Методическим указаниям), (T^n_1)	1,035	1,035	1,035	1,035
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям (приложение №5 к Методическим указаниям), (T^n_2)	1,041	1,041	1,041	1,041
Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям (приложение №5 к Методическим указаниям), (T^n_3)	1,013	1,013	1,013	1,013
Фактическая протяженность линий электропередач, (км)	6 126,18	6 230,26	4 915,60	4 970,69
Фактическая установленная мощность электрооборудования, (мва)	2 120,25	2 181,93	1 738,44	1 646,34

Фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, (тп)	637	663	555	514
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (L _{ТП})	0,001351	0,001340	0,001340	0,001340
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (L _{КМ})	0,001689	0,001699	0,001699	0,001699
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (L _{МБА})	0,000840	0,000726	0,000726	0,000726
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (M _{ТП})	0,003237	0,003562	0,003562	0,003562
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (M _{КМ})	0,069266	0,076671	0,076671	0,076671
Коэффициент нормализации (приложение №2 к Методическим указаниям), (M _{МБА})	0,061270	0,059570	0,059570	0,059570

$$D = b / p * x^n - b * 100, (\%)$$

25,71

$$D_{\text{факт } 2022} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2022} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2022} * 100 - 100, (\%)$$

297,44

$$D_{\text{факт } 2021} = \text{ОРЕХ}_{\text{факт } 2021} / \text{ОРЕХ}_{\text{план } 2021} * 100 - 100, (\%)$$

95,44

Фактические значения подконтрольных расходов АО «Самаранефтегаз» превысили значения подконтрольных расходов, установленных министерством для организации, более чем на D процентов (25,71%), на соответствующий год.

Таким образом, расчет базового уровня подконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой с применением метода экономически-обоснованных расходов.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- Теплоэнергия. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 968,0 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье экспертной группой принимаются от установленных расходов по статье на 2023 год, с учетом прогнозного ИПЦ 2024 год по тепловой энергии – 1,055% и составят 513,5 тыс. руб. Экспертная группа не принимает расходы в сумме 454,5 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 8500,0 тыс. руб., в т.ч. аренда основных средств – 3793,2 тыс.руб., аренда прочая – 4706,8 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период

регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, представленных организацией обосновывающих материалов, а также с учетом снижения количества оборудования, считает возможным принять затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 3793, 8 тыс.руб.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Учитывая вышеизложенное, с учетом анализа представленных договоров аренды земельных участков, размер платы по расчету экспертной группы составил 901,8 тыс.руб. Расчет произведен исходя из расчета ставки по земельному налогу 1,5%.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 3804,4 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются в расчет тарифов на услуги на 2024 год в размере 4695,6 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 71082,4 тыс. руб.

- *налог на землю – 5 тыс.руб.*

- *налог на имущество – 71057,0 тыс.руб.*

- *прочие налоги и сборы – 20,4 тыс.руб.*

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за 2022 год, экспертной группой расходы по данной статье составили:

- *налог на землю – 5,0 тыс.руб.*

- *налог на имущество – 8113,2 тыс.руб.;*

- *прочие налоги и сборы – 20,4 тыс.руб.-.*

Таким образом, расходы по статье «Налоги» на 2024 год экспертная группа считает возможным принять в размере 8138,6 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 62943,8 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету организации расходы по статье должны составить 40145,5 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** По данным организации затраты по данной статье должны составить 76 514,67 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2022г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2022 год
Расходы на оплату труда	144091,6
Страховые взносы во внебюджетные фонды	43396,2
процент отчислений	30,12%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составит 31402,6 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы статье должны составить 1123,4 тыс. руб. В связи с отсутствием экономического обоснования по статье, экспертная группа не принимает затраты по данной статье в расчет тарифов.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности».

Налог на прибыль за налоговый период (2022 год), составила 0 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 335682,10 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, а также с учетом снижения количества оборудования экспертная группа полагает возможным принять величину амортизационных отчислений, в расчет тарифов на 2024 год в размере 106169,14 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 229512,96 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 150919,3 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 280300,0 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и отмечает, что расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

- **Корректировка НВВ. (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)**

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на i-1 год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2})$$

$$\Delta PP_i = 4960,45 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 4823,39 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$$ПО_i = -5871,5 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

$$\Delta HVB = 31001,49 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2022 год составила 34913,8 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2023 г. – 5,8 %

I_i - ИПЦ 2024 г. – 7,2 %

$$B_{2022} = 39598,4 \text{ тыс.руб.}$$

- Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих

обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 года (без учета расходов на собственное потребление) в сумме 1036,93тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2024 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 368309,46 тыс. руб., т.ч.:

Подконтрольные расходы:

2024 год – 176 943,3 тыс. руб.

2025 год – 182 531,2 тыс. руб.

2026 год – 187 934,1 тыс. руб.

2027 год – 193 497,0 тыс. руб.

2028 год – 199 224,5 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 150 919,3тыс. руб.

2025 год – 151 911,0тыс. руб.

2026 год – 152 869,9тыс. руб.

2027 год – 153 857,2 тыс. руб.

2028 год – 154 873,6 тыс. руб.

Корректировка НВВ (с учетом выпадающих/экономия средств) всего

2024 г. –40446,8 тыс. руб.

Так как АО «Самаранефтегаз» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2024 год составит АО «Самаранефтегаз» 109147,12 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2024 – 2028 гг. составят:

Подконтрольные расходы:

2024 год – 37 076,7тыс. руб.

2025 год – 38 247,59тыс. руб.

2026 год – 39 379,72тыс. руб.

2027 год – 40 545,36 тыс.руб.

2028 год – 41 745,50тыс.руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 31 623,64тыс. руб.

2025 год – 31 831,43тыс. руб.

2026 год – 32 032,36тыс. руб.

2027 год – 32 239,22 тыс. руб.

2028 год – 32 452,22тыс. руб.

Корректировка НВВ

2024 – 40446,8 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 48065,40265 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самаранефтегаз» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. АО «Самаранефтегаз»

АО «Самаранефтегаз»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	109 147,12
	2025	70 079,03
	2026	71 412,08
	2027	72 784,59
	2028	74 197,72

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для АО «Самаранефтегаз»

№ п/ п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час				шт				
							ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
55	АО «Самаранефтегаз»	2024	37.077	X	X	3,98	4,17 754	4,17 754	4,17 754	0,02 576	1,65 801	1,65 801	1,65 801	0,07 577	1,00000
		2025	X	1	75	X	4,11 487	4,11 487	4,11 487	0,02 538	1,63 314	1,63 314	1,63 314	0,07 463	1,00000
		2026	X	1	75	X	4,05 315	4,05 315	4,05 315	0,02 499	1,60 864	1,60 864	1,60 864	0,07 351	1,00000
		2027	X	1	75	X	3,99	3,99	3,99	0,02	1,58	1,58	1,58	0,07	1,00000

							235	235	235	462	451	451	451	241	
		2028	X	1	75	X	3,93 247	3,93 247	3,93 247	0,02 425	1,56 075	1,56 075	1,56 075	0,07 132	1,00000

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2024 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самаранефтегаз» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2024-31.06.2024 год

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО "Самаранефтегаз" ЗАО "Самарская сетевая компания"	95 852,39	63,37	0,21823
ОАО "Самаранефтегаз" ООО «Самарская электросетевая компания»	95 852,39	63,37	0,21634
ОАО "Самаранефтегаз" Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	95 852,39	63,37	0,23967
ОАО "Самаранефтегаз" ООО «Самараэлектросеть»	95 852,39	63,37	0,24033
ОАО "Самаранефтегаз" ООО «Волжская сетевая компания»	95 852,39	63,37	0,21231
ОАО "Самаранефтегаз" ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	95 852,39	63,37	0,22051

С 01.07.2024-31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО "Самаранефтегаз" ЗАО "Самарская сетевая компания"	99 540,68	63,34	0,22355
ОАО "Самаранефтегаз" ООО «Самарская электросетевая компания»	99 540,68	63,34	0,22202
ОАО "Самаранефтегаз" Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	99 540,68	63,34	0,24493
ОАО "Самаранефтегаз" ООО «Самараэлектросеть»	99 540,68	63,34	0,24711
ОАО "Самаранефтегаз" ООО «Волжская сетевая компания»	99 540,68	63,34	0,21801
ОАО "Самаранефтегаз" ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	99 540,68	63,34	0,22370

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина, Д.О.Гусев
 ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
 «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

ВОПРОС 3.18.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Ставропольская Электросеть» от 26.04.2023 № 20 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Ставропольская Электросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства

Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8-800-550-47-76

/п	Наименование критерия	Оценка
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.tranzitelectro.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Ставропольская Электросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Ставропольская Электросеть» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Ставропольская Электросеть» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента от 28.12.2020 № 885.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Ставропольская Электросеть» составит 6,55 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

	Расчет коэффициента индексации				
	Показатели	Единица измерения	Базовый 2022 утв.	2024	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
	инфляция	%	4,30%		7,20%

	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
	количество активов	у.е.	1 231,00		1 548,09
	индекс изменения количества активов	%			12,59%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов				0,75
	итого коэффициент индексации				1,1615
	коэффициент индексации рассчитанный в соответствии с МУ №98-Э				1,2066
Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый 2022 утв.	2024	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 344,11	3 264,43	2 828,43
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	461,21	642,28	556,50
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 882,90	2 622,15	2 271,93
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 877,50	5 962,69	3 472,03
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	613,22	853,97	739,92
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	202,55	282,07	244,40
1.3.2.1	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	19,20	26,74	23,17
1.3.2.2	<i>расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	75,10	104,58	90,61
1.3.2.3	<i>расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	96,26	134,05	116,15
1.3.2.4	<i>расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	11,99	16,70	14,47
1.3.2.5	<i>транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	<i>прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	37,97	52,87	45,81
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	180,00	250,67	217,19

1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	12,71	17,69	15,33
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	180,00	250,67	217,19
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 834,83	10 081,09	7 040,39
Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 441,74	5 539,24	2 113,17
2.3.1	в т.ч. электросетевое	тыс.руб.	0,00	1,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	2,30	5,95	5,10
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	2,30	5,95	5,10
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	764,67	1 812,66	733,82
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	593,59	56 190,04	646,88
2.6.1	величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00	49 905,69	53,29
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	277,30	343,53	343,53
2.8	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	13 083,02	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	8 688,47	12 162,60	8 673,82
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	24 851,08	76 054,02	12 516,32

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
3.1	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	105 783,10	29 633,26
3.2	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.руб.	-234,52	333,57	214,78
3.3	Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери)	тыс.руб.	-3 479,46	17 280,06	- 10 537,53
3.4	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	27 797,45	209 531,84	38 867,21

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Ставропольская Электросеть» установлены приказом Департамента от 28.12.2020 № 885 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Ставропольская Электросеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 209 531,84 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину подконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2024 год скорректированы на коэффициент индексации 1,2066.

Корректировка подконтрольных расходов, учтенных на 2024 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{indj}, (9.3),$$

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье и материалы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 556,50 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 271,93 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3 472,03 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 739,92 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 7 040,39 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

Заявлена организацией в размере 5 539,24 тыс. руб.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 2 113,17 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5,95 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 5,10 тыс. руб. на основании факта за 2022 год.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 733,82 тыс. руб. или 21,14 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2022 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 56 190,04 тыс. руб. Экспертной группой данные расходы приняты в размере 646,88 тыс. руб. на услуги охраны офисного помещения, интернет, размещение и сопровождение сайта, создание и запуск в эксплуатацию системы АИИС КУЭ РРЭ, внедрение программного комплекса АИИС КУЭ РРЭ и замена приборов учета, вышедших из строя.

- **Налог на прибыль.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 343,53 тыс. руб. на основании факта за 2022 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 12 516,32 тыс. руб.

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (V_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta V_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6).$$

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7).$$

ΔV - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta V_i = V_{i-2}^{\text{факт}} - V_{i-2},$$

$V_{i-2}, V_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике",

обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta ПР_{24}$ – 478,67 тыс. руб.

$\Delta НР_{24}$ – -518,75 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{сод24}$ – -3 855,37 тыс. руб.

$ПО_{24}$ – -5 395,47 тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка B_{2024} = -10 537,53 тыс. руб.

- **Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 105 783,10 тыс. руб. В результате анализа представленных документов, и проведенного проверочного расчета затраты по данной статье приняты, экспертной группой в размере 29 633,26 тыс. руб.

- **Корректировка на основании показателей надежности и качества.** На основании расчета корректировка принята экспертной группой в размере 214,78 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 38 867,21 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 7 040,39 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 12 516,32 тыс. руб.

Корректировка НВВ по надежности и качеству – 214,78 тыс. руб.

Корректировка - -10 537,53 тыс. руб.

Выпадающие – 29 633,26 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 7 481,05 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ставропольская Электросеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Ставропольская Электросеть»

ООО «Ставропольская Электросеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	38 867,21

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2024год (Прилагается).

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Ставропольская Электросеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.19.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О. Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее –

департамент) заявлению ООО «СамЭСК» от 28.04.2023 № 1071 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «СамЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-222-49-30
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://samesk.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СамЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СамЭСК» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СамЭСК» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35–ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98);

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «СамЭСК»;
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 года;
4. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
5. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2024 г.

Баланс электрической энергии принят в расчет тарифов на основании данных таблицы № П1.30 Методических указаний на 2024 года.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ООО «СамЭСК» - 18634,83 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на уровне 17975,28 у.е. без учета объема условных единиц по ООО «Самарская кабельная компания» (659,6 у.е.), в связи с отсутствием правоустанавливающих документов.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации						
Показатели		Единица измерения	2020 утв. (Базовый год)	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция		%	3,00%	5,80%	-	7,20%
индекс эффективности операционных расходов		%	-	1,00%	-	1,00%
количество активов		у.е.	4936,62	16160,74	-	17975,38
индекс изменения количества активов		%	33,73%	35,84%	-	11,23%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	-	0,75
коэффициент индексации			-	1,3290	-	1,1507
Итого коэффициент индексации					-	3,6476
Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв. (Базовый год)	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	10 083,3	28 482,5	34 273,8	36 780,1
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	10 083,3	28 482,5	34 273,8	36 780,1
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	44 289,0	125 104,6	150 542,0	161 550,1
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	156 411,6	441 821,1	531 655,7	570 532,6
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	147 896,2	417 767,4	502 711,2	539 471,5
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 744,6	4 928,0	5 929,9	6 363,6
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	242,4	684,6	823,8	884,0
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 285,9	3 632,2	4 370,7	4 690,4
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	99,0	279,6	336,5	361,1
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	117,4	331,5	398,9	428,1
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	116,6	329,4	396,4	425,3
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	6 654,2	18 796,4	22 618,2	24 272,2
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	210 783,9	595 408,28	716 471,41	768 862,7
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		По расчету экспертной группы
				Предложения организации		
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	52 284,78	25 624,52		57 314,160
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0		0,0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	97810,68	142956,50		101279,53
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	81320,37	105654,80		90390,09
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	399,29	486,30		486,30
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	378,50	397,50		397,50
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	20,79	88,80		88,80
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	24 558,0	45 764,8		31 389,2
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 542,7	41 084,3		2 433,8
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	4 569,9	35 280,0		35 280,0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0		0,0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	13 116,2	28 399,3		21 830,4
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	65 496,7	143 262,7		110 200,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	260 778,3	462 858,4		360 213,4
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		По расчету экспертной группы
				Предложения организации		
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-1510,6	-26,8		37826,7
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	5190,4	8630,6		6946,6
5	Корректировка НВВ 98-э	тыс.руб.	-56351,42	-59304,58		-69544,66
7	Выпад. по ТП	тыс.руб.	4722,0	41872,8		22980,3
8	Установка ПУ по ФЗ № 522-ФЗ	тыс.руб.	5257,8	2714,0		2714,0
9	Экономия потерь	тыс.руб.	49567,3	47031,6		47097,6
ИТОГО НВВ на содержание сетей						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		По расчету экспертной группы
				Предложения организации		
10	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	863062,17	1220247,41		1177096,64

Долгосрочные параметры регулирования ООО «СамЭСК» установлены приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «СамЭСК» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 1220247,41 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с изменениями в Методические указания № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «СамЭСК» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^1 = \alpha_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2020 год – 210783,9 тыс.руб.

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год:

2021- 1,6493;

2022 – 1,4462;

2023 – 1,3290;

2024 – 1,1507.

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2020-2024 гг.- 1%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2021 – 6,7% (факт);

2022 – 13,8% (факт);

2023 – 5,8% (оценка);

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2021 – 74,85%;

2022 – 37,82%;

2023 – 35,84%;

2024 – 11,23%.

у_{еj}, у_{еj-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2021 – 8631,69 у.е.;

2022 – 11869,49 у.е.;

2023 – 16160,74 у.е.;

2024 – 17975,38 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 3,6476.

- **Материальные затраты.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 34 273,8 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 36 780,1 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 150 542,0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 161 550,1 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 531 655,7 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 570 532,6 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 768 862,7 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

По расчету ООО «СамЭСК» неподконтрольные расходы на 2024 год составили – 462 858,4 тыс.руб.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 25 624,52 тыс.руб.

Расчет расходов по статье выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь

электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год, размещенной на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru>);

- с учетом увеличения тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при ее передаче по электрическим сетям единой национальной общероссийской сети;

- показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП.

Учитывая вышеизложенное, по расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2024 год в размере 52284,78 тыс.руб.

- **Арендная плата** – заявлена организацией в размере 142956,50 тыс. руб., в т.ч.: аренда электросетевого оборудования – 105654,80 тыс.руб.; прочая аренда – 37301,7 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 90390,09 тыс.руб.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Учитывая вышеизложенное и с учетом анализа представленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет, затраты по прочей аренде в сумме 10889,44тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются в расчет тарифов на услуги на 2024 год в размере 101279,53 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 41676,97 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 486,30тыс.руб.:

- налог на землю – 0 тыс.руб.
- налог на имущество –397,5 тыс.руб.
- прочие налоги и сборы – 88,8тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за 2022 год, экспертной группой расходы по данной статье принимаются в сумме 486,30 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По данным ООО «СамЭСК» затраты по данной статье должны составить 45764,8тыс. рублей.

Фактические расходы за 2022 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2022 год
Расходы на оплату труда	97774,8
Страховые взносы во внебюджетные фонды	18996,34
процент отчислений	19,43%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ:

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составит 31 389,2 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Прочие неподконтрольные.** По данным ООО «СамЭСК» затраты по данной статье должны составить 41 084,3 тыс. рублей.

По офисным расходам экспертной группой проведен анализ представленных обосновывающих материалов и расчетов, с учетом требований п. 29 Основ ценообразования постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа считает возможным принять расходы по статье в сумме 2192,77 тыс.руб.

Присоединение объектов к сетям смежной сетевой организации. Экспертной группой проведен анализ представленных обосновывающих материалов и считает возможным принять в расчет тарифов – 241,04 тыс.руб.

Таким образом, расходы по статье составят – 2545,7 тыс.руб.

Расходы по строительству комплекса испытательных дорог НТЦ ВАЗа с.Сосновка – 32 902,56 тыс.руб., экспертная группа считает возможным отнести в выпадающие доходы.

- **Налог на прибыль** по данным организации –35280,0 тыс. рублей.

Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности. При установлении

регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям».

Экспертной группой проведен анализ формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации...» и формы 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2022 год. В ходе проведения анализа экспертной группой установлено, что по форме 5 расходы по налогу на прибыль от услуг по передаче э/э – 29653,0 тыс.руб; по форме 6 расходы от осуществления ТП – 5627,0 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы в размере 35280,0 тыс.руб.

- Амортизация основных средств. Согласно расчетам организации расходы по статье должны составить 29399,3тыс. рублей. В качестве обоснования организацией представлены ведомости амортизации, инвентарные карточки.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и от-несение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ООО «СамЭСК», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2022 год ведомости, инвентарные карточки основных средств, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации с учетом максимального срока использования сетевого оборудования и объектов производственного назначения, в размере 21830,0 тыс.руб., в том числе экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств»

- Прибыль на капитальные вложения. По предложению организации сумма по статье заявлена в размере 143262,7тыс.руб..

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки», что для ООО «СамЭСК» составляет 110200,0 тыс.руб.

Экспертная группа считает возможным, учесть расходы в сумме 110200,0 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 360213,4тыс.руб.

- Избыток (экономия средств)

В соответствии с материалами, представленными организацией к регулированию тарифов, а также бухгалтерской и статистической отчетностью за 2022 год, экспертной группой выявлен излишне полученный доход в сумме (-26,8 тыс.руб.) по статье «Оплата услуг ФСК» за 2022 год. Данная сумма исключается экспертной группой из НВВ организации на 2024 год.

- Расходы на установку приборов учета.

Пунктом 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ установлено, что расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Закона об электроэнергетике, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством российской Федерации об электроэнергетике.

В соответствии с представленными обосновывающими материалами, фактические расходы, понесенные организацией на установку приборов учета за 2022 год составили 2714,0 тыс.руб.

Экспертная группа, считает возможным принять данные расходы в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии.

Постановлением Правительства РФ № 1178 (в ред. постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

п. 34(1) - 34(3) установлено, что экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, относится к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, указанная экономия

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ocj}} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами 38(1) или пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

W_{ocj} - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{ocj-2} - П_{фj-2}) \times ЦП_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

W_{ocj-2} - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).";

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой проведен расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с обосновывающими материалами, с учетом отчета по исполнению мероприятий по программе энергосбережения за 2021 год, и фактическими отчетными данными за 2021 год:

$$\Delta ЭП'_j = \max (0; N - N_j^{уст}) \times W_{ocj} \times ЦП_j,$$

$$\Delta ЭП'_j = 0,0 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \Pi_{\text{ф } j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = 47097,6 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_j = 0,0 + 47097,6 = 47097,6 \text{ тыс.руб.}$$

- Выпадающие доходы от льготного ТП (фактические)

Согласно расчетам организации расходы по статье должны составить 41872,8 тыс. рублей

Экспертной группой проанализированы представленные материалы, отчетные формы за 2022 год.

Величина выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определена департаментом в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», в соответствии с которым для определения выпадающих доходов используются значения утвержденных департаментом стандартизированных тарифных ставок, объема максимальной мощности и количества технологических присоединений, определенных на основании фактических данных, а не фактических расходов на осуществление технологического присоединения льготных категорий потребителей.

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы № 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2022 год, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения данные в размере 22980,3 тыс.руб.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2})$$

$$\Delta ПР_i = 39851,535 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta НР_i = -15257,63 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и
цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min \left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

$$ПО_i = -34213,8 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления
регулируемой деятельности

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

$$\Delta НВВ = - 51697,47 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2022 год составила -61317,34 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2023 г. – 5,8 %

I_i - ИПЦ 2024 г. – 7,2 %

$$В_{2022} = - 69544,66 \text{ тыс.руб.}$$

- Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 года в сумме 6946,6 тыс. руб.

- Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы .(за 2022 год, 9 мес.2023 года)

Экспертной группой был проведен анализ отчета исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой на 2022 год. Данный анализ показал, что

организацией реализованы мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой по источнику финансирования "Амортизация", в полном объеме.

Экспертная группа отмечает, что на дату (20.10.2023) подготовки экспертного заключения организация не располагала отчетными данными за 9 месяцев 2023 года в связи с исполнением (неисполнением) инвестиционной программы. Таким образом, провести корректировку за 9 месяцев 2023 года не представляется возможным.

По расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для расчета тарифа на 2024 г. составит 1177096,64 тыс.руб.:

Подконтрольные расходы:

2024 год – 768862,7 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 360213,4 тыс. руб.

избыток (экономия средств) = -26,8 тыс.руб.

корректировки НВВ (выпадающие) – 47993,7 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 192119,02612 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СамЭСК» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «СамЭСК»

ООО «Самарская электросетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	1177096,64

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 на 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СамЭСК» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2024-30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Самарская электросетевая компания» ООО «Ставропольская Электросеть»	293 258,54	74,21	0,53969
ООО «Самарская электросетевая компания» ЗАО "Самарская сетевая компания"	53 802,83	361,53	0,44635

С 01.07.2024-31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Самарская электросетевая компания» ООО «Ставропольская Электросеть»	278 918,40	80,77	0,52350
ООО «Самарская электросетевая компания» ЗАО "Самарская сетевая компания"	109 527,88	437,99	0,61096

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.20.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области

(далее – Департамент) заявлению ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» от 28.04.2023 № ТЭС-04-01-05/2004 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества	Отсутствует

/п	Наименование критерия	Оценка
	поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 500-02-98
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.tes.transneft.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденным приказом Департамента от 28.12.2020 № 885.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» составит 1,51 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

	Расчет коэффициента индексации				
	Показатели	Единица	Базовый	2023 утв.	2024

		измерения	2021 утв.		Предложение организации	По расчету экспертной группы
	инфляция	%	3,60%	6,00%		7,20%
	индекс эффективности операционных расходов	%	5,00%	5,00%		5,00%
	количество активов	у.е.	1 389,06	1 389,06		1 426,01
	индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%		1,99%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75		0,75
	итого коэффициент индексации		0,9842	0,9978		1,0364
	коэффициент индексации расчитанный в соответствии с МУ №98-Э					1,1287
Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый 2021 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложение организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 240,14	2 235,18	2 517,95	2 528,41
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	64,62	64,48	65,94	72,94
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 175,52	2 170,70	2 452,01	2 455,47
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 624,66	3 616,64	3 698,52	4 091,09
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 909,52	6 894,22	7 050,33	7 798,66
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	270,82	270,22	276,34	305,66
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	75,58	75,41	77,12	85,31
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	42,83	42,74	43,70	48,34
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,11	0,11	0,11	0,12
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	70,84	70,68	72,28	79,95
1.3.2.5	транспортные услуги	тыс.руб.	74,85	74,69	76,38	84,49
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6,61	6,59	6,75	7,46
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	818,85	817,04	835,54	924,22

1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	19,30	19,26	19,70	21,79
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	8,17	8,15	8,34	9,22
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	247,45	246,90	252,49	279,29
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	5 544,93	5 532,65	5 657,92	6 258,46
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	240,69	240,16	1 914,46	271,66
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	38,20	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	240,69	240,16	1 876,26	271,66
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	13 015,01	12 986,19	15 181,26	14 689,82
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		
				Предложение организации	По расчету экспертной группы	
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	18 029,25	34 285,58	20 078,75	
2.3.1	в т.ч. электросетевое	тыс.руб.	18 029,25	34 285,58	20 078,75	
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	880,97	1 116,95	1 077,50	
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.6.1	величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.6.2	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	

	передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования					
2.6.2.1	в том числе: в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.6.2.2	в том числе: мероприятий в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.8	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	18 910,22	35 402,53	21 156,24	
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		
				Предложение организации	По расчету экспертной группы	
3.1	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
3.2	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.руб.	579,74	0,00	0,00	
3.3	Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери)	тыс.руб.	39 111,04	41 646,00	44 008,22	
3.4	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО НВВ на содержание сетей						

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		
				Предложение организации	По расчету экспертной группы	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	71 616,01	92 229,79	79 854,28	

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» установлены приказом Департамента от 28.12.2020 № 885 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 92 229,79 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину подконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2024 год скорректированы на коэффициент индексации 1,1287.

Корректировка подконтрольных расходов, учтенных на 2024 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, (9.3),$$

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье и материалы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 72,94 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 455,47 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4 091,094 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7 798,66 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 14 689,82 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 34 285,58 тыс. руб.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В связи с тем, что организацией не согласовывалась инвестиционная программа в установленном Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области порядке, данное увеличение балансовой стоимости экспертной группой не учитывается.

Необходимо отметить, что основными потребителями электрической энергии, передаваемой с использованием объектов электросетевого хозяйства являются собственники объектов.

Экспертная группа считает, что учет увеличения расходов на амортизацию, приведет к необоснованной, финансовой нагрузке на конечных потребителей.

На основании вышеизложенного, экспертной группой расходы по данной статье принимаются, в размере 20 078,75 тыс. руб.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 077,50 тыс. руб. или 26,34 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2022 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 21 156,24 тыс. руб.

- Корректировка. Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в

состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta U_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6).$$

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7).$$

ΔU - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства

Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$PO_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм \text{пл}} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta ПР_{24}$ – 1 174,60 тыс. руб.

$\Delta НР_{24}$ – 258,48 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{\text{сод}24}$ – 38 509,38 тыс. руб.

$ПО_{24}$ – - 1 140,53 тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка $B_{2024} = 44\,008,22$ тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 79 854,28 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 14 689,82 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 21 156,24 тыс. руб.

корректировка – 44 008,22 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 14 541,12 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	79 854,28

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2024год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ОАО «Самаранефтегаз»	680 252,40	106,54	2,63819
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	680 252,40	106,54	1,24610
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	680 252,40	106,54	1,15154
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» -ООО «ЭнергоСтандарт»	680 252,40	106,54	1,86874
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ООО «Самараэлектросеть»	680 252,40	106,54	1,36239

На 2 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ОАО «Самаранефтегаз»	791 433,10	122,20	30,84843
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	791 433,10	122,20	1,37499
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	791 433,10	122,20	1,31498
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» -ООО «ЭнергоСтандарт»	791 433,10	122,20	2,26282
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - ООО «Самараэлектросеть»	791 433,10	122,20	1,58333

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина, Д.О.Гусев
 ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
 «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

ВОПРОС 3.21.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «ТЭС» от 27.04.2023 №82 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ТЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184

"Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8(800)550-21-66

п/п	Наименование критерия	Оценка
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.tes-ooo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ТЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ТЭС» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ТЭС» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ТЭС»;
Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
Таблица П 1.30 Методических указаний с разбивкой на I и II полугодие 2024 года;
Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.
Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента Самарской области от № 27.12.2019 № 871.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации						
Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024		По расчету экспертной группы
				Предложения организации		
инфляция	%	3,00%	6,00%			7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%	5,00%	5,00%			5,00%
количество активов	у.е.	996,79	1050,92	1135,12		1135,12
индекс изменения количества активов	%	-1,19%	1,07%			8,01%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75			0,75
итого коэффициент индексации			1,015			
коэффициент индексации рассчитанный в соответствии с МУ №98-Э						1,188
Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	722,42	738,26	898,00	858,53
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	722,42	738,26	898,00	858,53
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.				0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 064,75	10 285,49	22 029,95	11 961,01
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 378,86	1 409,10	2 715,11	1 638,65
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.				0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	891,84	911,40	2 054,29	1 059,87
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.			485,17	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	634,23	648,14	791,44	753,72
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	108,52	110,90	117,51	128,97
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.				0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	149,09	152,36	254,63	177,18
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			405,52	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			12,65	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5,00	5,11	5,63	5,94

1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	103,22	105,48	365,75	122,67
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.				0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	378,80	387,11	276,80	450,17
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды					0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00			0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.				0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.				0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.				0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	12 166,03	12 432,85	25 643,06	14 458,18
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложение организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	14 635,88	18 846,39	17 744,13	18 583,59
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	11 753,04	13 486,40	13 486,40	12 995,56
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.				
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.				
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.				
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.				
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.				
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 095,92	3 163,82	6 697,10	3 661,27
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.				
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.			200,00	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.				
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.		183,15	183,15	183,15
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			800,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	29 484,84	35 679,76	25 116,76	35 423,57
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложение организации	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ	тыс.руб.			13 994,03	

	ценообразования					
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	513,80	481,10		580,87
3	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-1 272,89	2 054,03		17 143,54
ИТОГО НВВ на содержание сетей						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложения организаций	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	40 891,78	50 647,74	78 747,88	67 606,15

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ТЭС» установлены приказом Департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «ТЭС» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 78747,88 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину подконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2024 год скорректированы на коэффициент индексации 1,1884.

Корректировка подконтрольных расходов, учтенных на 2024 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 858,53 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 11961,01 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1638,65 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного

с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 14458,18 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС». По расчетам ООО «ТЭС» расходы по данной статье должны составить 13486,4 тыс. руб. В результате проверочного расчета экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 18583,59 тыс. руб.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена организацией в размере 13486,4 тыс. руб.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы в сумме 12995,56 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3661,24 тыс. руб. или 30,61 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2022 год.

- Налог на прибыль. По расчетам ООО «ТЭС» расходы по данной статье должны составить 200,0 тыс. руб. В результате проведенного анализа бухгалтерской и статистической отчетности организации экспертной группой данные расходы не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 35423,57 тыс. руб.

- Корректировка НВВ по качеству и надежности. Принята экспертной группой в размере – 580,87 тыс. руб. Расчет корректировки выполнен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

- Выпадающие доходы. По расчетам ООО «ТЭС» расходы по данной статье, связанные с изменением полезного отпуска электрической энергии в 2022 году. Экспертной группой произведена корректировка необходимой валовой выручки организации в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta V_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6).$$

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7).$$

ΔY - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$PO_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онт } \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онт нл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta ПР_{24}$ – 1115,6 тыс. руб.

$\Delta НР_{24}$ – 278,75 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{\text{сод}24}$ – 14054,69 тыс. руб.

PO_{24} – (-333,63) тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка B_{2024} = 17143,54 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составят 67606,16 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 14458,18 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 35423,57 тыс. руб.

Корректировка НВВ – 17143,54 тыс. руб.

Корректировка НВВ по качеству и надежности –580,87 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4088,64 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭС» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «ТЭС»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	67606,16

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2023 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ТЭС» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 года

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТЭС» - Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети»	293 073,67	62,77	0,50167
ООО «ТЭС» - АО "Самарская сетевая компания"	293 073,67	62,77	0,53498
ООО «ТЭС» - Саратовский филиал ООО "Самараэлектросеть"	293 073,67	62,77	0,46180
ООО «ТЭС» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению -	293 073,67	62,77	0,49018

структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"			
ООО «ТЭС» -филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	293 073,67	62,77	0,51986

На 2 полугодие 2024 года

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТЭС» - Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети»	341 760,48	74,18	0,55332
ООО «ТЭС» - АО "Самарская сетевая компания"	341 760,48	74,18	0,62222
ООО «ТЭС» - Саратовский филиал ООО "Самараэлектросеть"	341 760,48	74,18	0,46161
ООО «ТЭС» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	341 760,48	74,18	0,57322
ООО «ТЭС» -филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	341 760,48	74,18	0,66162

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ТЭС» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.22.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Транзитэлектро» от 26.04.2023 № 87 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Транзитэлектро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

/п	Наименование критерия	Оценка
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8-800-550-47-76
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.tranzitelectro.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Транзитэлектро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Транзитэлектро» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Транзитэлектро» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по

государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента от 28.12.2020 № 885.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Транзитэлектро» составит 6,9 %.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации					
	Показатели	Единица измерения	Базовый 2023 утв.	2024	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
	инфляция	%	6,00%		7,20%
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
	количество активов	у.е.	863,25		1 358,18
	индекс изменения количества активов	%	8,22%		43,00%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
	итого коэффициент индексации		1,1141		1,5176
	коэффициент индексации рассчитанный в соответствии с МУ №98-Э				1,5176
Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый 2023 утв.	2024	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	981,49	7 863,93	1 489,54
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	377,23	497,67	572,50
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	604,26	7 366,26	917,04
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	13 391,52	26 700,88	20 323,31
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 623,99	2 470,53	2 464,61
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	320,41	537,76	486,26

1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	751,11	913,74	1 139,91
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	85,60	85,60	129,91
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	272,00	363,92	412,79
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	160,03	195,50	242,87
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	32,60	49,63	49,47
1.3.2.5	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	200,88	219,09	304,86
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	89,30	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	66,04	66,04	100,23
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	464,93	712,74	705,59
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	21,50	22,76	32,63
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	128,19	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	0,00	3 446,52	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	200,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	3 246,52	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	15 997,01	40 481,86	24 277,46

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	5 796,45	13 376,80	10 373,39
2.3.1	в т.ч. электросетевое	тыс.руб.	5 468,14	12 942,70	10 032,72
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	561,32	655,30	655,30
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	556,83	650,81	650,80
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4,49	4,49	4,50
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 635,98	5 340,18	3 937,68
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	124,39	168,35	168,35

2.6.1	величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.		53,12	53,12
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	935,65	4 114,58	3 425,30
2.8	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 683,45	2 052,83	1 764,78
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	11 737,23	25 708,04	20 324,80
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
3.1	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	209,68	0,00
3.2	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.руб.	346,56	0,00	353,53
3.3	Корректировка НВВ в связи с изменением полезного отпуска (потери)	тыс.руб.	-3 749,80	0,00	-10 010,34
3.4	Экономия потерь	тыс.руб.	198,01	1 901,58	1 899,57
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложение организации	По расчету экспертной группы
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	24 529,02	68 301,16	36 845,03

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Транзитэлектро» установлены приказом Департамента от 28.12.2020 № 885 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых

организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Транзитэлектро» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 68 301,16 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину подконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2024 год скорректированы на коэффициент индексации 1,5176.

Корректировка подконтрольных расходов, учтенных на 2024 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье и материалы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 572,50 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 917,04 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 20 323,31 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 464,61 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 24 277,46 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

Заявлена организацией в размере 13 376,80 тыс. руб.:

- аренда электросетевого оборудование в размере 12 942,70 тыс. руб.;
- прочая аренда в размере 434,10 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования исходя из максимальных сроков полезного использования в размере 10 032,72 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 340,67 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

Безвозмездное пользование договор № 13	от 05.09.2019	ИП Золин;
Безвозмездное пользование договор № 28	от 19.12.2017	АО "Милан";
Безвозмездное пользование договор № 11	от 19.12.2017	ИП Ферапонтова Л.И.;
Безвозмездное пользование договор № 30	от 09.09.2020	ООО "Ориент-моторс";

Безвозмездное пользование договор № 14	от 21.03.2023	ФЛ Саранин В.В.;
Безвозмездное пользование договор № 43	от 21.12.2017	Таран И.В.;
Безвозмездное пользование договор № 19	от 17.04.2023	ООО "Сетевик";
Безвозмездное пользование договор № 31	от 09.09.2020	Сердюков А.В.;
Безвозмездное пользование договор № 21	от 01.09.2019	ООО "Офис-Центр";
Безвозмездное пользование договор № 32	от 10.02.2021	ООО "Воля";
Безвозмездное пользование договор № 35	от 01.07.2021	ООО Специализированный застройщик "Офис-Центр";
Безвозмездное пользование договор № 17	от 10.04.2023	ИП Татарников А.Н.;
Безвозмездное пользование договор № 15	от 10.04.2023	ООО "Баллада";
Безвозмездное пользование договор № 16	от 10.04.2023	ФЛ Лукьянец;
Договор аренды № 39	от 20.12.2017	ООО "Офис-Центр";
Договор аренды № 41	от 21.12.2017	ООО "Электромонтаж";
Договор аренды № 12	от 19.12.2017	ООО "ФЛИМ";
Договор аренды № 13	от 19.12.2017	ОАО "Большечерниговское хлебоприемное предприятие";
Договор аренды № 18	от 19.12.2017	ООО "Иргиз";
Договор аренды № 19	от 19.12.2017	ООО "Большечерниговский комбикормовый завод";
Договор аренды № 21	от 01.01.2019	ТСЖ "Жилой комплекс "ЛАДЬЯ";
Договор аренды № 60	от 01.01.2018	ООО "Остров";
Договор аренды № 14	от 05.09.2019	ООО "Ренессанс Самара отель лизинг";
Договор аренды № 10	от 01.06.2019	ООО "Славянский стиль";
Договор аренды № 25	от 17.08.2020	ООО "Индустрия";
Договор аренды № 33	от 01.07.2021	ООО "Волгасинтез";
Договор аренды № 18	от 17.04.2023	ООО "Сетевик".

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 655,30 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в объеме заявленном организацией, что соответствует фактическим, отчетным данным за 2022 год.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3 937,68 тыс. руб. или 19,4 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2022 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 168,35 тыс. руб. Экспертной группой данные расходы приняты в размере 168,35 тыс. тыс.

В данную статью расходов экспертной группой отнесены затраты на услуги банка и мероприятия проведенные в соответствии с п.5 ст. 37 35-ФЗ.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 20 324,80 тыс. руб.

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных

расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta V_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6).$$

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7).$$

ΔV - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов

Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм } \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм нл}} \times N_{i-2}^{\text{усм}} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta ПР_{24}$ – 1 396,23 тыс. руб.

$\Delta НР_{24}$ – 1 024,68 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{\text{сод}24}$ – -12 202,41 тыс. руб.

$ПО_{24}$ – 955,41 тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка B_{2024} = -10 010,34 тыс. руб.

- **Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии.** Осуществлена экспертной группой в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией, определяется в течение долгосрочного периода регулирования по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{усм}} \times W_{\text{ос } j-2} - P_{\phi j-2}) \times ЦП_{j-2},$$

Величина корректировки составила 1 899,57 тыс. руб.

- **Корректировка на основании показателей надежности и качества.** На основании расчета корректировка принята экспертной группой в размере 353,53 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 36 845,03 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 24 277,46 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 20 324,80 тыс. руб.

Корректировка НВВ по надежности и качеству – 353,53 тыс. руб.

Корректировка - -10 010,34 тыс. руб.

Экономия потерь – 1 899,57 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 21 489,60 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Транзитэлектро» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Транзитэлектро»

ООО «Транзитэлектро»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	36 845,03

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2024год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Транзитэлектро» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	

ООО «Транзитэлектро» - АО «Самарская сетевая компания»	329 211,09	205,93	0,83819
ООО «Транзитэлектро» - ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	329 211,09	205,93	0,74648
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Самарская электросетевая компания»	329 211,09	205,93	0,86510
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Волжская сетевая компания»	329 211,09	205,93	0,71773
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Универсал-Энерго»	329 211,09	205,93	0,71700
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Энерго-центр»	329 211,09	205,93	0,86420

На 2 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Транзитэлектро» - АО «Самарская сетевая компания»	402 042,42	239,78	1,01266
ООО «Транзитэлектро» - ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	402 042,42	239,78	0,87357
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Самарская электросетевая компания»	402 042,42	239,78	1,04412
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Волжская сетевая компания»	402 042,42	239,78	0,86481
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Универсал-Энерго»	402 042,42	239,78	0,86489
ООО «Транзитэлектро» - ООО «Энерго-центр»	402 042,42	239,78	1,04609

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Транзитэлектро» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:-

А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев

ПРОТИВ»:-

Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

ВОПРОС 3.23.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Триггер Ай-Ти» от 28.04.2023 № 258-ТР и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Триггер Ай-Ти» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-250-49-69
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://trigger-it.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Триггер Ай-Ти» отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Триггер Ай-Ти» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Триггер Ай-Ти» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Триггер Ай-Ти»;
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
4. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
5. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
6. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2023 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента ценового и тарифного регулирования от 10.12.2021 № 648 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении

которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Триггер Ай-Ти» на 2022-2026 годы составит 7,15%.

Количество условных единиц заявлено ООО «Триггер Ай-Ти» - 4930,17 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации						
Показатели	Единица измерения	2022 утв. (Базовый год)	2023 утв.	2024		По расчету экспертной группы
				Предложения организации		
инфляция	%	4,30%	5,80%			7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%	4,00%	4,00%			4,00%
количество активов	у.е.	4 747,330	4 847,010	4 930,168		4 930,168
индекс изменения количества активов	%	2,47%	2,10%			1,72%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75			0,75
коэффициент индексации			1,0317			1,042
Итого коэффициент индексации						1,075
Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 утв. (Базовый год)	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	42 222,81	43 560,20	46 374,05	45 405,50
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	496,53	512,26	606,06	533,96
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	41 726,27	43 047,94	45 767,99	44 871,54
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 513,74	8 783,41	9 338,39	9 155,49
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 810,59	1 867,94	2 871,84	1 947,07
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	919,67	948,80	1 494,85	988,99
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	185,35	191,22	203,31	199,32
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	437,65	451,51	918,13	470,64
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	89,27	92,09	145,09	96,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	19,66	20,28	22,40	21,14
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.				
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	187,74	193,69	205,92	201,89
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	124,16	128,09	291,85	133,52

1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	185,68	191,56	365,16	199,68
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	115,77	119,43	145,80	124,49
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	8,19	8,45	66,27	8,81
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	457,12	471,60	507,91	491,58
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.				
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			135,95	
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.				
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.				
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			135,95	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	52 547,13	54 211,55	58 720,23	56 508,06
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.				
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	35 222,48	35 522,96	34 701,30	
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	33 544,58	33 190,16	33 190,16	
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 586,262	3 167,410	1 711,407	
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	10,38	17,41	10,34	
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	1 571,84	3 145,96	1 697,03	
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4,04	4,04	4,039	
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 195,85	2 334,60	1 724,62	
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	293,34	314,17	314,17	
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	6 995,00	801,63	801,62	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00		0,00	
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	7 228,41	13 929,68	13 929,68	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.				
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	53 521,34	56 070,45	53 182,80	
Выпадающие доходы (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	26 598,25	10636		
4	Установка ПУ	тыс.руб.				
5	Экономия потерь	тыс.руб.				
6	Выпадающие ТП	тыс.руб.				
7	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	1 995,85		0,00	
8	Корректировка НВВ № 98-э	тыс.руб.	-26598,25		-3 363,25	
ИТОГО НВВ на содержание сетей						

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
9	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	109728,74	125426,68	106327,61

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Триггер Ай-Ти» установлены приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 10.12.2021 № 648 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»».

По расчету ООО «Триггер Ай-Ти» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 125426,68 тыс.рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с изменениями в Методические указания № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Триггер Ай-Ти» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^1 = \kappa_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2022 год – 51547,13 тыс.руб.

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год:

2023 – 1,0317;

2024 – 1,042.

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2023-2026 гг. - 4%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2023 – 5,8% (оценка);

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$\kappa_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2023 – 2,1%;

2024 – 1,72%.

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2022 – 2297,22 у.е.;

2023 – 1933,10 у.е.;

2024 – 1452,29 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 1,075.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 46374,05 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 45405,5 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9338,39 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9155,49 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2871,84 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1947,07 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 135,95 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 56508,06 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2022 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 35522,96 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого оборудования – 33190,16 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а

также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

В результате анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа считает возможным принять плату за аренду электросетевого оборудования по предложению организации в размере 33190,16 тыс. руб

В тарифном регулировании учтены следующие договора аренды электросетевого оборудования в составе расходов:

- от 31.10.2018 № 9797 с ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»;
- от 31.10.18 № 9803 с ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»;
- от 31.10.2018 № 9796 с ЗАО «ППСО» АО «АВИАКОР»;
- от 31.10.2018 № 9801 с ООО «Авиакор-Железобетон»;
- от 31.10.2018 № 9800 с ООО «НОВЫЙ ГОРОД»;
- от 31.10.2018 № 9799 с АО «СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК "КОШЕЛЕВ-ПРОЕКТ САМАРА»;
- от 31.10.2018 № 9793 с ИП КОШЕЛЕВ В.А.;
- от 31.10.2018 № 9794 с ООО «ИНВЕСТОР»;
- от 31.10.2018 № 9810 с АО «СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК "КОШЕЛЕВ-ПРОЕКТ САМАРА»;
- от 01.10.2019 № 11079 с ЗАО «ППСО» АО «АВИАКОР»;
- от 31.12.2020 № АВ/115-20 с ООО «АВТОритет»;
- от 26.10.2021 № 137/67 с ООО «ТД «Миндаль».

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Также пунктом 31 постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, в т.ч. договоров аренды нежилых помещений экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет плату за аренду нежилых помещений в сумме 1510,88 тыс. руб., с учетом средней рыночной цены по г. Самара.

Плата за аренду земельных участков принята в соответствии с представленными организацией договорами аренды земли в сумме - 0,261 тыс. руб. в рамках предельных

ставок арендной платы определенных приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются экспертной группой в расчет тарифов на 2024 год в сумме 34701,3 тыс.руб., в т.ч. арендная плата электросетевого оборудования – 33190,16 тыс. руб., земельных участков – 0,261 тыс. руб., аренда нежилых помещений (офисы) – 1510,88 тыс.руб.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3167,41 тыс. рублей. В результате анализа представленных копий налоговых деклараций за 2022 год и платежных поручений по уплате земельного и прочих налогов расходы по данной статье приняты экспертной группой в сумме 1711,41 тыс.руб., в том числе:

- плата за землю – 10,34 тыс. руб.;
- налог на имущество – 1697,03 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 4,04 тыс. руб.

Страховые взносы.

По данным организации затраты по данной статье должны составить 2334,6 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2022 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	Факт
	2022 год
Расходы на оплату труда	11205,88
Страховые взносы во внебюджетные фонды	2110,85
процент отчислений	18,84 %

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составит 1724,62 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Прочие неподконтрольные расходы. По данным ООО «Триггер Ай-ти» затраты по данной статье должны составить 314,17 тыс. рублей., в том числе:

- госпошлина за регистрацию права собственности 289,31 тыс. руб.;
- справки о кадастровой стоимости объектов собственности – 4,12 тыс. руб.;

С учетом представленных организацией обосновывающих материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов данные расходы в полном объеме.

Налог на прибыль. Величина налога на прибыль по предложению организации составляет 801,63 тыс. руб.

Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль

организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные ООО «Триггер Ай-Ти» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год;
- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2021 г.

Экспертная группа предлагает принять расходы по статье «Налог на прибыль» на 2024 год по данным организации.

Амортизация основных средств.

Заявленная величина составляет 13929,68 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных организацией фактических данных по амортизационным отчислениям, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения по данным ООО «Триггер Ай-Ти» в полном объеме.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 53182,8 тыс. руб.

- Выпадающие доходы. По расчету организации расходы по данной статье составили 10636 тыс. руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что расчеты, связанные с отклонением фактически полученной выручки от плановых значений необходимо определять в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с требованиями Методических указаний № 98-э «корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов»;

Для ООО «Триггер Ай-Ти» 2022 год является первым годом долгосрочного периода регулирования. Таким образом корректировка подконтрольных расходов экспертной группой не проводится.

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 4218,58 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$$ПО_i = 1124,56 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

$$\Delta HVB = -8308,50 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2022 год составила (- 2965,36) тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2023 г. – 5,8 %

I_i - ИПЦ 2024 г. – 7,2 %

$B_{2022} = -3363,25$ тыс.руб.

- Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 год в сумме 0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2024 год, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, с учетом корректировок составит 106327,61 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на 2024 год составят:

Подконтрольные расходы:

2024 год – 56508,06 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

2024 год – 53182,80 тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности принимается в расчет тарифов на 2024 в сумме (-3363,25) тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 22936,360 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Триггер Ай-Ти» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Триггер Ай-Ти»

ООО «Триггер Ай-Ти»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	106327,61

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче

электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Триггер Ай-Ти» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2024 – 30.06.2024гг.

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Триггер Ай-Ти» - АО «Самарская сетевая компания»	349 985,14	134,40	0,68326
ООО «Триггер Ай-Ти» - филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	349 985,14	134,40	0,75448
ООО «Триггер Ай-Ти» - ООО «Засамарская сетевая компания»	349 985,14	134,40	0,90357
ООО «Триггер Ай-Ти» - ООО «Регион Энерго»	349 985,14	134,40	0,81198

с 01.07.2024 – 31.12.2024гг.

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Триггер Ай-Ти» - АО «Самарская сетевая компания»	368 635,18	160,54	0,78783
ООО «Триггер Ай-Ти» - филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	368 635,18	160,54	0,82686
ООО «Триггер Ай-Ти» - ООО «Засамарская сетевая компания»	368 635,18	160,54	0,97070
ООО «Триггер Ай-Ти» - ООО «Регион Энерго»	368 635,18	160,54	0,87423

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Триггер Ай-Ти» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности));

производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.24.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела о корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы и установлению индивидуальных тарифов для взаиморасчетов филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» со смежными сетевыми организациями на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» от 28.04.2023 № МР 6/121/102/441 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и	110 кВ; 35 кВ; 1 - 20 кВ;

п/п	Наименование критерия	Оценка
	используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 220-02-20
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.rossetivolga.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»;

Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;

Таблица П 1.30 Методических указаний с разбивкой на I и II полугодие 2024 года;

Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;

Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента Самарской области от № 28.11.2022 №846.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	6,00%		7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%			1,00%
количество активов	у.е.	118081,44	118200,9	118200,90
индекс изменения количества активов	%	0,48%		0,10%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		-		1,062

Расчет подконтрольных расходов				
№ п/п	Показатели	Единица	2023 утв.	2024

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	232 360,74	246 786,91	246 786,91
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	224 229,80	238 151,16	238 151,16
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	8 130,94	8 635,75	8 635,75
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 093 573,99	2 223 554,02	2 223 554,02
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	426 545,30	453 027,46	453 027,46
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	183 038,20	194 402,17	194 402,17
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	205 223,32	217 964,66	217 964,66
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	29 521,10	31 353,93	31 353,93
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	56 149,29	59 635,33	59 635,33
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	66 115,79	70 220,60	70 220,60
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 605,55	1 705,23	1 705,23
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	937,95	996,18	996,18
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	50 893,64	54 053,38	54 053,38
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	11 675,11	12 399,96	12 399,96
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	6 647,50	7 060,21	7 060,21
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.			
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	19 488,90	20 698,87	20 698,87
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	472,27	501,59	501,59
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		95 062,87	100 964,87	100 964,87
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 847 542,90	3 024 333,25	3 024 333,25

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	4 748 183,60	5 680 584,37	5 712 110,47
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	10 379,80	12 637,27	11 948,52
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	38 299,26	59 181,80	52 630,81
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.			
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	208 964,83	210 923,26	203 706,02
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	919,81	1 024,26	881,16
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	193 533,16	194 518,13	188 084,83
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	14 511,86	15 380,87	14 740,03
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные	тыс.руб.	635 350,16	672 794,82	672 847,45

	фонды				
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		38 368,09	
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.			
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		445 848,64	
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 689 301,49	1 734 612,44	1 734 612,44
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		500 000,00	500 000,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7 330 479,14	9 354 950,68	8 887 855,71

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	432936,95	77906,48	0
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	58346,14	63071,91	63071,91
3	Корректировка НВВ (методика №98-э)	тыс.руб.	548150,92	1063233,89	0
4	Корректировка по статье «Ремонт основных фондов»	тыс.руб.	-13678,41	0	0
5	Возврат сглаживания	тыс.руб.		804202,25	0
6	Экономия расходов на оплату потерь	тыс.руб.		770273,21	266629,21
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	679097,43	875574,01	730603,92
6.					

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	11882875,07	16033556,08	12972494,0

По расчету филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 16033556,8 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» установлены приказом Департамента от 28.11.2022 № 846 О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину неподконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество

активов). Подконтрольные расходы на 2024 год скорректированы на коэффициент индексации 1,062.

Подконтрольные расходы.

- Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 238151,16 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Работы и услуги производственного характера. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 8635,75 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Расходы на оплату труда. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2223554,02 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Расходы по статье «Ремонт основных фондов»

На 2022 год прямые расходы на ремонт были утверждены в размере 169605,52 тыс.руб.

Ремонт объектов филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» проводился на основании утвержденных планов ремонта, включающих в себя объекты, подошедшие по сроку проведения ремонта согласно многолетних планов–графиков, а также выполнялись ремонтные работы на объектах по устранению дефектов в части предписаний надзорных органов. Кроме того, выполнялись аварийно-восстановительные работы. По факту выполнения ремонтной программы был проведен анализ, по результатам которого были сделаны следующие выводы.

Запланированные ремонты были выполнены в полном объеме. По результатам проведенных работ проводилась оценка качества отремонтированных объектов с оформлением «Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей» согласно приложению №50 «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей».

Физические показатели ремонтной программы 2022 года выполнены полностью.

Наименование	2021 г.	2022 г.		
	факт	план	факт	%
Расчистка трасс ВЛ, км	1236,37	1160,27	1194,74	102,97%
ПС 35-110 кВ, шт	81	61	61	100,00%
ЛЭП 35-110 кВ, км	987,55	150,70	165,90	110,09%
ЛЭП 0,38-10 кВ, км	348,2	329,90	334,80	101,49%
ТП 6-10/0,4 кВ, шт	837	783	805	102,81%

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 194402,17 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Услуги связи. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 31353,93 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 59635,33 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Расходы на юридические и информационные услуги Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 70220,6 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Расходы на аудиторские и консультационные услуги Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1705,23 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Транспортные услуги Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 996,18 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Прочие услуги сторонних организаций Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 54053,38 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Расходы на командировки Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 12399,96 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

- Расходы на подготовку кадров Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7060,21 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Расходы на страхование Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 20698,87 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Другие прочие расходы – Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 501,59 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

-Электроэнергия на хоз.нужды– Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 100964,87 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год составят 3024333,25 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- Оплата услуги ПАО «ФСК ЕЭС». По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 5680584,37 тыс.руб.

Анализ фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год:
Договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 25.01.2012 № 567/П.

Показатель	Утверждено на 2022 год			Факт 2022 года		
	Всего	1 пг 2022	2 пг 2022	Всего	1 пг 2022	2 пг 2022
1	2	3	4	5	6	7
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе:	4035540,66	2024740,91	2010799,75	4 044 940,03	2 035 893,54	2 009 046,49
Плата за содержание	3098829,14	1583487,22	1515341,92	3 127 873,00	1 583 487,22	1 544 385,77
Мощность, МВт	1233,71	1298,43	1168,91	1 233,67	1 298,43	1 168,91
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	х	203257,28	216062,33	х	203 257,28	220 203,50
Стоимость потерь в сетях ФСК	936711,52	441253,69	495457,83	917 067,03	452 406,31	464 660,72

<i>Объем, млн.кВтч</i>	467,89	220,41	247,48	456,11	221,03	235,08
<i>Ставка на потери, коп./кВтч</i>	х	200,2	200,2		221,03	235,08

Расчет расходов на 2024 год выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год;

- показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 5712110,47 тыс. руб.

Показатель	Утверждено по методу экономически обоснованных расходов на 2024 год		
	Всего	1 пг 2024	2 пг 2024
1	2	3	4
Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», в том числе:	5712110,47	2699059,5	3013050,97
Плата за содержание	4450962,71	2080078,94	2370883,77
<i>Мощность, МВт</i>	1375,08	1353,76	1396,4
Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	Х	256086,62	282975,72
Стоимость потерь в сетях ФСК	1261147,77	618980,57	642167,20
Объем, млн.кВтч	543,51	278,59	264,92
<i>Ставка на потери, коп./кВтч</i>	х	222,2	242,4

-Теплоэнергия

Расходы по данной статье рассчитаны в соответствии с пунктом пп.3 п.18 и 22 Основ ценообразования № 1178.

Расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» на 2024 год по заявке филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» составили 12637,27 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из планируемой потребности в тепловой энергии, приобретаемой на хозяйственные нужды, и планового роста тарифов поставщиков энергоресурсов.

Анализ фактических показателей за 2022 год

Экспертной группой проведен анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Статья расходов	Ед.изм.	2021 год факт	2022 год факт.	2023 год утверждено	2024 заявка	2024 в % к 2023
Теплоэнергия на хознужды - всего	тыс.руб	10049,13	10305,38	10379,8	12637,27	121,7

Фактические затраты за 2022 год по статье «Теплоэнергия на хозяйственные нужды» в части услуг по передаче электроэнергии составили 10305,38 тыс.руб. По сравнению с фактом 2021 года рост составил 2,5%, по сравнению с планом 2022 года – увеличились на 13,2%, что обусловлено ростом объемов и стоимости потребленной теплоэнергии.

В рамках анализа затрат по данной статье экспертной группой проанализированы расходы в разрезе договоров с поставщиками услуг с учетом объемов поставленной теплоэнергии, тарифов и оплаченных сумм.

Кроме того, экспертной группой проанализированы расчеты организации на плановый период 2024 год, а также фактические расходы 2023 года.

Таким образом, с учетом проведенного анализа по расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы по данной статье на 2024 год приняты в размере 11948,52 тыс.руб.

тыс.руб.

Статья	Факт 2022 года	Утвержден о на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	по расчету экспертной группы	Отклонени е (гр.5- гр.4)
1	2	3	4	5	6
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	10305,38	10379,8	12637,27	11948,52	688,75

-Плата за аренду имущества и лизинг. По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 59181,8 тыс.руб.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных

средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затрат по данной статье в сумме 52630,81 тыс.руб.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды

Расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» рассчитаны в соответствии с пп.6 п.18 Основ ценообразования № 1178. К регулированию тарифов 2024 год организацией заявлены расходы по данной статье в размере 672794,82 тыс. руб.

Относительно утвержденного уровня на 2023 год прирост расходов составляет 5,8 %.

Расчет произведен исходя из планируемого размера организацией фонда оплаты труда, учитываемого в НВВ на соответствующий период регулирования и установленного процента отчислений.

Анализ показателей

Экспертной группой проведен анализ основных расходов по данной статье за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Так, фактические расходы составили:

2021 год – 499 519,36 тыс.руб.

2022 год – 549 972,98 тыс. руб.

В 2022 году фактический процент отчислений на страховые взносы составил 30,26%.

Статья	2021 г. факт	2022 год факт	2023 год утверждено	2024 предложение организации
Страховые взносы во внебюджетные фонды	499 519,36	549 972,98	635 350,16	672 794,82
<i>процент отчислений</i>	30,35	30,26	30,35	30,26

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Статья	Факт 2022 года	Утверждено на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	по расчету экспертной группы - экономически обоснованные расходы на 2024 год	Отклонение (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6

Страховые взносы во внебюджетные фонды	549 972,98	635 350,16	672 794,82	672 847,45	52,63

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» $= 2223554,02 * 30,26\% = 672847,45$ тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составляет 672847,45 тыс.руб.

- Налоги

Расходы по статье «Налоги» на 2024 год по заявке филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» определены в размере 210923,26 тыс.руб.

Налоги и сборы, относимые на себестоимость включают в себя:

- водный налог;
- налог за землю;
- аренда земли;
- транспортный налог;
- налог на имущество;
- экологические платежи;
- прочие налоги, относимые на с/с.

Относительно утвержденного уровня 2023 года данные расходы увеличены на 0,9% .

Расчет налогов осуществляется исходя из налоговой базы и утвержденных налоговых ставок, по каждому виду налогов.

Анализ фактических показателей

Экспертной группой проведен анализ фактических расходов по данной статье за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования.

Наименование показателей	2021 год факт	2022 год факт	Утверждено на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	заявка 2024 в % к утв.2023
Налоги и сборы, относимые на с/с:	221 659,88	203706,02	208964,83	210932,26	100,94
- налог за землю	12 920,46	881,16	919,81	1024,26	111,36
- налог на имущество	194 227,56	188084,83	195533,16	194518,13	100,51
- прочие налоги и сборы	14 511,86	14740,03	14511,86	15380,87	105,99

Фактические расходы по данной статье подтверждены:

- налоговыми декларациями;
- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью;

Так, фактические расходы по статье «Налоги» составили в 2022 году – 203706,02 тыс.руб.

Наибольший удельный вес в структуре налогов занимает налог на имущество.

Проведен анализ налоговых деклараций по налогу на имущество организаций за 2022 год.

Фактические расходы по налогу на имущество за 2022 год составили 188084,83 тыс.руб.

В соответствии с п.1 ст. 380 НК РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента, если иное не предусмотрено настоящей статьей.

В соответствии с п.2 ст.2 Закона Самарской области от 25 ноября 2003 года N 98-ГД «О налоге на имущество организаций на территории Самарской области» налоговая ставка в отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база по которым определяется как их кадастровая стоимость, за исключением объектов недвижимого имущества, указанных в подпункте 3 пункта 1 статьи 378.2 Налогового кодекса Российской Федерации, устанавливается в следующих размерах:

- 1) 0,9 процента - в 2016 году;
- 2) 1,2 процента - в 2017 году;
- 3) 1,5 процента - в 2018 году;
- 4) 1,8 процента - в 2019 году;
- 5) 2,0 процента - в 2020 году и последующие годы.

С 2015 года основные средства, входящие в первые 2 амортизационные группы (по Классификации основных средств), не относятся к объектам налогообложения налогом на имущество (п. 4 ст. 374 НК РФ).

Остальное движимое имущество с 01.01.2015 стало расцениваться как облагаемое этим налогом, но в силу п. 25 ст. 381 НК РФ основные средства, поставленные на учет после 01.01.2013, от налогообложения освобождаются.

С 2018 года в соответствии с п. 3.3. ст. 380 НК РФ налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении имущества, указанного в пункте 25 статьи 381 настоящего Кодекса, не освобожденного от налогообложения в соответствии со статьей 381.1 настоящего Кодекса, не могут превышать в 2018 году 1,1 процента.

Налоговые декларации **по водному налогу** за 2022 г. представлены, сумма налога согласно представленным Налоговым декларациям за 2022 г. составила 2,848 тыс.руб.

Наименование объекта водозабора *	Объем, т	Расходы, тыс.руб.
Скважина № 0133 на базе Волжского ПО	0,15	0,162
Артезианская скважина б/н на базе Чапаевского ПО	2,27	2,422
Водозаборная скважина с. Рождествено (Жигулевское ПО)	0,22	0,264
Итого	2,65	2,848

Налоговые декларации **по земельному налогу** за 2022 г. представлены, сумма налога за 2022 г. составила 881,16 тыс.руб.

Кадастровый номер земельного участка	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс.руб.	Налоговая ставка, %.	Сумма налога, тыс.руб.
63:28:0804009:12	5 263 816	1,5%	78,96
63:32:1702006:53	8 168 360	1,5%	81,68
63:32:0000000:11971	1 751 002	1,5%	2,19
63:01:0338008:535	46 341 805	1,5%	695,13
63:17:0510003:190	132 620	1,5%	1,99

63:17:0510003:235	7 802	1,5%	0,12
63:17:0510003:236	131 799	1,5%	1,98
63:17:0510003:195	142 522	1,5%	2,14
63:17:0603001:5441	61 965	1,5%	0,93
63:01:0520001:880	986 987	1,5%	14,80
63:14:0903001:430	7 802	1,5%	0,12
63:14:0903001:434	9 452	1,5%	0,14
63:14:0903001:426	7 802	1,5%	0,12
63:14:0903001:438	9 452	1,5%	0,14
63:14:0903001:422	7 802	1,5%	0,12
63:14:0903001:436	7 802	1,5%	0,12
63:14:0903001:428	7 802	1,5%	0,12
63:14:0903001:424	7 802	1,5%	0,12
63:14:0903001:420	7 802	1,5%	0,12
63:14:0903001:431	9 452	1,5%	0,14
Итого			881,16

Налоговая декларация **по транспортному налогу** за 2022 г. представлена, сумма налога за 2022 г. составила 4 829,06 тыс.руб.

С учетом анализа представленных материалов, а также результаты проведенного анализа фактических расходов по данной статье за предшествующий и текущий год, экспертная группа возможным принять экономически обоснованные расходы по статье «Налоги» на 2024 год в размере 203706,02 тыс.руб., в том числе:

- налог на землю –881,16 тыс.руб.;
- налог на имущество –188084,83 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы –14740,03 тыс.руб.

- Прочие неподконтрольные расходы. По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 38 368,09 тыс.руб., из них 22 602,42 тыс. руб. резерв по сомнительным долгам, 15 761,67 тыс. руб. расходы на оформление имущественных прав.

В результате проведенного анализа представленных материалов расходы экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

- Амортизация. Расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2024 год по заявке филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» определены в размере 1734612,44 тыс.руб.

Рост расходов по данной статье относительно утвержденных значений на 2023 год – 2,7%, относительно факта 2022 года –3,5 %.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» рассчитаны в соответствии с пунктом пп.7. п.18 и п.27 Основ ценообразования № 1178 и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Сумма амортизационных отчислений определена филиалом исходя из среднегодовой стоимости основных производственных фондов с учетом их движения в 2023-2024 годах.

Расчет годовой суммы начисления амортизации на объекты основных средств производится в организации линейным способом исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из максимального срока их полезного использования.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии определяются на уровне, равном сумме отношений балансовой стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку амортизации таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Наименование показателя	Первоначальная стоимость основных фондов по состоянию на 01.01.2023, тыс.руб.	Максимальный срок полезного использования, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».
Здания	2 693 960	361
Сооружения	592 261	361
Передаточные устройства	9 348 071	361
Машины и оборудование, в т.ч.:	17 157 901	
силовые машины	751 294	240
рабочие машины	2 946	361
приборы и лабораторное оборудование	343 708	180
вычислительная техника	327 635	36
прочие машины	15 732 317	180
Транспортные средства	1 087 281	120
Инструмент	0	120
Производственный инвентарь	15 598	84
Прочие основные производственные фонды	639 002	60
ИТОГО:	31 534 073	

Анализ показателей

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные в обоснование фактических расходов по данной статье:

- перечень имущественного комплекса филиала «Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемого вида деятельности»;

- перечень имущественного комплекса филиала «Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемого вида деятельности»;

- ведомости наличия ОФ и НМА по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» на 31.12.2022 г. (по бухгалтерскому учету);

- отчет по начислению бухгалтерской амортизации в разрезе кодов затрат и видов ОФ по Филиалу за период с 01.01.22 г. по 31.12.22 г.;

- расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по Филиалу по факту 2022 года и на период 2023-2024 гг. (таблица П1.17 МУ №20-э/2);

- расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» (таблица П1.17.1. МУ №20-э/2);

На основании анализа фактических данных за 2022 год можно сделать вывод о том, что фактически применяемые для расчёта амортизации нормы либо равны, либо превышают максимальные нормы амортизационных отчислений, установленные в соответствии Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» по каждому инвентарному числящему в учёте объекту.

Расчет амортизации на 2024 год выполнен с учетом максимальных срока их полезного использования. Нормы амортизационных отчислений соответствуют требованиям п.27 Основ ценообразования № 1178.

Плановые расходы по статье «Амортизация основных средств и НМА» на 2024 год, на основании произведенного анализа, приняты экспертной группой в размере 1734612,44 тыс.руб.

Статья	Факт 2022 года	Утверждено на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	по расчету экспертной группы - экономически обоснованные расходы на 2024 год	Отклонение (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6
Амортизация основных средств и НМА, тыс.руб.	1675257,51	1689301,49	1734612,44	1734612,44	-

- прибыль на капитальные вложения.

По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 500000 тыс.руб.

Необходимо отметить, что приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 23@ утверждена инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» на 2024 год.

Величина амортизационных отчислений в размере 1734612,44 тыс.руб. и 500000,00 тыс. руб. по статье «прибыль на капитальные вложения» являются источниками ее финансирования.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье в соответствии с заявкой организации.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 8887855,71 тыс. руб.

- Выпадающие доходы.

К расчету тарифов на 2024 год организацией заявлены выпадающие расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен, в размере 77906,47 тыс.руб.

Кроме того, в составе обосновывающих материалов в орган регулирования представлен расчет размера плановых расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценнобразования, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, а так же до 150 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2024 год в размере 445848,64 тыс.руб.

В соответствии с методическими указаниями от 11.09.2014 № 215-э/1 «для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

В связи с отсутствием утвержденных тарифных ставок на 2024 год, экспертная группа не принимает в расчет тарифов плановые показатели на 2024 год.

Экспертной группой в расчет тарифов принимается величина выпадающих доходов за 2022 год, рассчитанная в соответствии с вышеуказанными методическими указаниями исходя из утвержденных ставок платы за технологическое присоединение (приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 29.12.2021 № 893 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 год») - 545417,47 тыс.руб.

Кроме того, экспертной группой в расчет тарифов принимается величина выпадающих доходов за прошлые периоды регулирования, не учтенные ранее, в размере 37065,49 тыс.руб.

Расходы в размере 40840,99 тыс.руб. не принимаются в расчет тарифов в связи с тем, что не являются экономически обоснованными.

В целях сглаживания изменения тарифов, в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год экспертной группой не принимается выпадающие доходы организации в размере 582482,96 тыс. руб.

Выпадающие доходы в размере 582482,96 тыс. руб., не учтенные в целях сглаживания при установлении тарифов на 2024 год, будет учтены в последующие периоды регулирования в соответствии с действующим законодательством.

Организацией заявлены расходы АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод» на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии в размере 11,12 тыс.руб. за период 2020-2022 гг., рассчитанные организацией по заявлению и обосновывающим материалам АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод».

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» «...фактические расходы собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в его объектах

электросетевого хозяйства в связи с обеспечением перетока электрической энергии в энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, которые присоединены к таким объектам электросетевого хозяйства на основании **договора об осуществлении технологического присоединения**, заключенного такими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, **в период, в котором указанный собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства оказывал с их использованием услуги по передаче электрической энергии** на территории соответствующего субъекта Российской Федерации...».

«С целью подтверждения **фактического** оказания таким собственником или иным законным владельцем объектов электросетевого хозяйства услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации при заключении им договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, по запросу территориальной сетевой организации исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов представляет ей **заверенную копию решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении индивидуальной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии за указанный в запросе период регулирования...**».

Экспертная группа отмечает, что филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» не обращалось в адрес департамента за получением вышеуказанной информации.

АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод» **утратило статус территориальной сетевой организации с 2010 года.**

Таким образом, *индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод» и филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» на 2020-2022 годы (и последующий) департаментом установлены не были.*

Из судебной практики следует, что «С момента утраты организацией статуса территориальной сетевой организации любое произведенное ранее технологическое присоединение энергопринимающих устройств иных потребителей электрической энергии к объектам ее электросетевого хозяйства приобретает значение опосредованного присоединения» (Постановление Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 06.06.2022 № Ф08-2837/2022 по делу № А53-12181/2021).

«В подтверждение наличия оснований для получения компенсации указанных расходов собственник (владелец) объектов электросетевого хозяйства обязан представить, в частности, **договоры об осуществлении технологического присоединения** с потребителями, акты об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, а также доказательства того, что собственник (владелец) объектов электросетевого хозяйства ранее обладал статусом территориальной сетевой организации (пункт 6.1 Правил N 861).

Сам по себе факт обеспечения собственником (владельцем) объектов электросетевого хозяйства перетока электрической энергии через свои объекты иным потребителям,

опосредованно от него подключенным, не является безусловным основанием для получения компенсации расходов, понесенных им в связи с обеспечением перетока» («Комментарий Арбитражного суда Уральского округа по вопросам практики применения пункта 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861»).

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа не принимает в расчет тарифов величину затрат фактических расходов на приобретение электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод» за 2020-2022 годы.

- Корректировка НВВ.

Организацией рассчитана корректировка расходов на сумму 1063233,89 тыс.руб.

Экспертной группой проанализированы представленные филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» расчеты и обосновывающие документы по данной статье:

- расчет корректировок необходимой валовой выручки на основании фактических данных за истекший отчетный период 2022 года по филиалу, подлежащих учету при определении необходимой валовой выручки и установлении тарифов на 2024 год;
- расчет компенсации выпадающих (излишне полученных) доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов в 2022 году;
- расчет корректировки по исполнению инвестиционной программы 2022 года;
- расчет корректировки фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций,

указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta Y_i + \Delta HBB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{und i-2}^{\phi} - K_{und i-2}), \quad (9.6).$$

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7).$$

ΔY - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{omf} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{omnl} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max \left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{omf} - П_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \quad (9.10),$$

Корректировка подконтрольных расходов

Осуществлена экспертной группой в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом результата анализа фактических данных за 2022 год.

В результате проверочного расчета экспертная группа принимает в расчет тарифов величину корректировки в размере 224307,8 тыс.руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

В результате анализа фактических данных за 2022 год существенные отклонения фактических расходов от плановых обусловлены расходами на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и величиной страховых взносов. Все необходимые документы, обосновывающие фактические расходы по данной статье представлены (договор оказания услуг с ПАО «ФСК ЕЭС», копии актов оказания услуг с ПАО «ФСК ЕЭС», пр.). Кроме того, организацией представлены копии деклараций, расчетов и платежных поручений по статье «Налоги» и иным статьям неподконтрольных расходов, обосновывающие расходы организации за 2022 год.

Показатель	Ед.изм.	План на 2022 год	Экономически обоснованный факт 2022 год	Величина корректировки
Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	4035540,66	4044940,03	9399,37
Теплоэнергия	тыс.руб.	9107,14	10305,38	1198,24
Плата за аренду имущества	тыс.руб.	38511,37	38511,37	-
Страховые взносы	тыс.руб.	535584,76	598191,81	62607,05
Налоги	тыс.руб.	212005,80	203706,02	-8299,78
Амортизация основных средств	тыс.руб.	1651681,33	1675257,51	23576,18
Выпадающие доходы	тыс.руб.	256121,67	2565121,67	0
Прочие неподконтрольные расходы (оформление имущественных прав)	тыс.руб.	0	8784,59	8784,59
ИТОГО	тыс.руб.	6738552,73	6835818,38	97265,65

Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности

По расчету организации величина корректировки должна составить 1100016,26 тыс.руб.(с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации). Экспертной группой проведен анализ представленных расчетов. Анализ

показал, что применяемые тарифы на услуги по передаче электрической энергии (единые (котловые), а также индивидуальные) соответствуют тарифам, утвержденным приказами департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области на 2022 год. В результате проверочного расчета экспертная группа принимает в расчет тарифов величину корректировки в размере 893618,14 тыс.руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

По расчету организации величина корректировки должна составить (-385385,31) тыс.руб. (с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации). Экспертной группой проведен анализ представленных расчетов. В результате проверочного расчета экспертная группа принимает в расчет тарифов величину корректировки в размере (-310357,11)тыс.руб.

Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)

По расчету организации величина корректировки должна составить 1687,61 тыс.руб. (с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации). Экспертной группой проведен анализ представленных расчетов и обосновывающих материалов. В результате проверочного расчета экспертная группа принимает в расчет тарифов величину корректировки в размере 1487,96 тыс.руб.

Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год и 9 мес.2023 года.

Экспертной группой проведен анализ исполнения филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» утвержденной инвестиционной программы за 2022 год и 9.мес.2023 года.

Показатели	Значения, млн.руб.
Объем фактического финансирования инвестиционной программы за 2022 год	1624367,21
Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2022 год	1651681,29

Экспертная группа считает необходимым отметить, что мероприятия, утвержденные инвестиционной программой на 2022 год исполнены филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» не в полном объеме.

В соответствии с требованиями приказа ФАС России от 20.05.2022 N 396/22 "О внесении изменения в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки «...корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году..., с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.».

Учитывая вышеизложенное, корректировка НВВ, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 2022 года экспертной группой не применяется.

Экспертная группа отмечает, что на дату (20.10.2023) подготовки экспертного заключения организация не располагала отчетными данными за 9 месяцев 2023 года связанными с исполнением (неисполнением) инвестиционной программы. Таким образом, провести корректировку за 9 месяцев 2023 года не представляется возможным.

Таким образом, экспертной группой рассчитаны следующие корректировки необходимой валовой выручки организации, выполненные в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

$\Delta ПР_{23}$ – 224307,8 тыс. руб.

$\Delta НР_{23}$ – 97265,65 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{\text{сод}23}$ – 893618,14 руб.

$ПО_{22}$ – (-310357,1) тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка $B_{2024} = 1027929,16$ тыс.руб.

Учитывая положения приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» в целях сглаживания изменения тарифов, в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год экспертной группой не принимается корректировка необходимой валовой выручки.

Корректировка в размере 1027929,16 тыс. руб., не учтенная в целях сглаживания при установлении тарифов на 2024 год, будет учтена в последующие периоды регулирования в соответствии с действующим законодательством.

Кроме того, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год не принимается заявленная организацией корректировка в размере 804202,25 (с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации), не учтенная в целях сглаживания при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год и будет учтена в последующие периоды регулирования в соответствии с действующим законодательством.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

Осуществлена экспертной группой в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП'_j + \Delta ЭП_{j-2},$$

где:

$\Delta ЭП'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации для года j ;

$W_{\text{ос}j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, рассчитан экспертной группой с учетом прогнозной величины отпуска электрической энергии и средневзвешенной цены покупки электрической энергии на 2024 год и составил 423936,23 тыс.руб.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \text{П}_{\text{ф}j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования,

являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{ос\ j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$П_{ф\ j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Исходными данными для расчета данной корректировки являются плановое и фактическое поступление в сеть электрической энергии, а также цена (плановая и фактическая) покупки потерь. Перечисленные данные отражены в таблицах ниже.

Фактический объем поступления в сеть и фактическая цена покупки потерь за 2022 год отличаются от плановых значений, учтенных при регулировании тарифов. Указанные отклонения учитываются при расчете. Фактический объем потерь электрической энергии, а также затраты на покупку потерь соответствуют данным формы №46 и отчетной формы №5. Реестр актов и копии актов о стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь Обществом представлены. Данные по факту соответствуют данным «Анализа технико-экономических показателей», являющихся частью экспертного заключения.

Наименование показателя	2022 год	
	план	факт
Объем отпуска, млн.кВтч	17755061,35	17981396,39
Объем потерь ээ, млн.кВтч	772006,38	665826,07
Цена покупки потерь, руб./МВтч	2,99	3,00
Величина корректировки, тыс.руб.	349322,47	

Учитывая вышеизложенное, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, рассчитан экспертной в размере 773258,70 тыс.руб.

В целях сглаживания изменения тарифов, в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год экспертной группой принимается экономия расходов на оплату потерь электрической энергии в размере 266629,21 тыс. руб.

Экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в размере 506629,49 тыс. руб., не учтенная в целях сглаживания при установлении тарифов на 2024 год, будет учтена в последующие периоды регулирования в соответствии с действующим законодательством.

Корректировка по показателям качества и надежности оказываемых услуг

Принята экспертной группой в размере 63071,91 тыс. руб. Расчет корректировки выполнен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для

организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

Расчетная предпринимательская прибыль

По расчету организации величина расчетной предпринимательской прибыли должна составить 875574,01 тыс.руб. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

В соответствии с расчетом экспертной группы, в расчет тарифов принимаются затраты по данной статье в размере 730603,92 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составят 12972494,0 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год –3024333,25 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год –8887855,71 тыс. руб.

Корректировки КиН –63071,91 тыс.руб.

Экономия расходов на оплату потерь – 266629,21 тыс.руб.

Расчетная предпринимательская прибыль –730603,92 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2370188,33 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	12972494,0

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2024 год (Прилагается).

5. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2022 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 год:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Ставропольская Электросеть»	293 258,54	74,21	0,48807
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,02216
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Самарская электросетевая компания»	671 438,50	302,64	1,36746
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» -АО «Самарская сетевая компания»	53 802,83	361,53	0,44848
Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	77 283,62	23,70	0,15111
Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети» - ООО «Донсеть»	238 673,76	136,69	0,46355

На 2 полугодие 2024 год:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч

	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Ставропольская Электросеть»	278 918,40	80,77	0,57050
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ОАО «Завод имени А.М. Тарасова»	3 310,80	6,37	0,01177
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Самарская электросетевая компания»	747 001,76	361,58	1,52586
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» -АО «Самарская сетевая компания»	109 527,88	437,99	0,61823
Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	126 597,00	36,21	0,23778
Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети» - ООО «Донсеть»	152 779,05	139,38	0,35209

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Представитель филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» присутствовал на заседании и выразил особое мнение (прилагается).

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

ВОПРОС 3.25.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению АО «Электросеть-Волга» от 28.04.2023 № 77 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Электросеть-Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-06-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-	Адрес: www.elektroset-volga.ru

п/п	Наименование критерия	Оценка
	телекоммуникационной сети "Интернет".	
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Электросеть-Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Электросеть-Волга» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Электросеть-Волга» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Электросеть-Волга»
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
4. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2024 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента от 28.12.2020 № 885 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871

«Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

Количество условных единиц заявлено АО «Электросеть-Волга» - 1452,3 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единица измерения	2021 утв. (Базовый год)	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,60%	6,0%	-	7,2%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	-	1%
количество активов	у.е.	2297,22	1933,1	-	1452,29
индекс изменения количества активов	%	-0,11%	0,0%	-	-24,87%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	0,75	-	0,75
коэффициент индексации		-	0,9246	-	0,8633
Итого коэффициент индексации					0,8976

Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 утв. (Базовый год)	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2391,2	2283,0	4480,13	2146,39
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	584,7	558,27	2499,10	524,87
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1806,4	1724,73	1981,03	1621,52
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	11991,7	11449,25	37648,58	10764,13
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1863,7	1779,42	3316,11	1672,94
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	488,9	466,79	533,42	438,86
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	956,6	913,37	1496,84	858,72
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	77,2	73,74	120,00	69,33
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	581,1	554,83	576,00	521,63
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	115,2	110,0	304,90	103,42

1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	72,6	69,35	92,00	65,20
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	10,1	9,63	10,00	9,06
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	100,3	95,81	393,94	90,07
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	31,6	30,20	100,00	28,39
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0	0	120,90	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	136,2	130,08	372,95	122,29
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	70,6	67,43	70,00	63,39
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	179,7	171,56	622,00	161,29
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0	3785,03	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0	3785,03	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	16 246,6	15511,68	49 229,85	14583,47

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0	0	0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	10453,83	12244,08	10168,95
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	8936,07	10411,2	8336,07
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1726,61	2489,08	2489,09
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	77,82	78,7	78,7
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	1646,31	2066,67	2066,67
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	2,49	343,72	343,72
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2431,82	7529,72	2194,27
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	0	0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	9883,99	7803,75	7046,24
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	5468,30	6938,40	6089,08
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	29964,56	37004,33	27987,63

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица	2024

		измерени я	2023 утв.	Предложени я организации	По расчету экспертно й группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
4	Установка ПУ	тыс.руб.	0	469,67	416,55
5	Экономия потерь	тыс.руб.	0	9963,35	9951,0
6	Выпадающие ТП	тыс.руб.	0	9701,92	8392,6
7	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0	0	0
8	Корректировка НВВ № 98-э	тыс.руб.	-7307,93	0	-38956,75

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерени я	2023 утв.	2024	
				Предложени я организации	По расчету экспертно й группы
9	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	38168,30	106369,31	22374,49

Долгосрочные параметры АО «Электросеть-Волга» утверждены приказом от 28.12.2020 № 885 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Электросеть-Волга» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 106369,31 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с изменениями в Методические указания № 98-э корректировка подконтрольных расходов АО «Электросеть-Волга» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^1 = \alpha_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

PP₁ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2021 год - 16246,6 тыс.руб.

K_{индж} - коэффициент индексации на год:

2022 – 1,1266;

2023 – 0,9229;

2024 – 0,8633.

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2022-2024 гг.- 1%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2022 – 13,8% (факт);

2023 – 5,8% (оценка);

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2022 - 0%;

2023- (-15,85%);

2024 - 24,87%.

$у_{ej}$, $у_{ej-1}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2022 – 2297,22 у.е.;

2023 – 1933,10 у.е.;

2024 – 1452,29 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 0,8976.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4480,13 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2146,39 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 37648,58 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 10764,13 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3316,11 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1672,94 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3785,03 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размер 14583,47 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- Плата за аренду имущество и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 12244,08 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 10411,20 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 8336,07 тыс.руб. по следующим договорам:

- 1.ООО «Промышленные технологии»
- 2.ООО «Электромонтаж»
- 3.ООО «Волжский продукт»
- 4.ООО «СЕРВИСЭЛЕКТРО»

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных

средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Учитывая вышеизложенное, с учетом анализа представленных договоров аренды нежилых помещений, средней цены на офисные помещения по г.Самаре = 578,7 руб.кв.м, считает возможным принять в расчет затраты по прочей аренде в сумме 1832,88 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются в расчет тарифов на услуги на 2024 год в размере 10168,95 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 284,88 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2489,09 тыс.руб.:

- налог на землю – 78,7 тыс.руб.
- налог на имущество – 2066,67 тыс.руб.
- прочие налоги и сборы – 343,72 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за 2022 год, экспертной группой расходы по данной статье принимаются на уровне заявленном организацией в сумме 2489,09 тыс.руб.:

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 7529,72 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2022 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью.

Статья, затрат	Факт
	2022 год
Расходы на оплату труда	13775,9
Страховые взносы во внебюджетные фонды	2808,3
процент отчислений	20,385%

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составит 2194,27 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7803,75 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности».

Налог на прибыль за налоговый период (2022 год), составила 7046,24 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой принимаются согласно факту 2022 года в размере 7046,24 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6938,40 тыс. руб. Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги

по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных АО «Электросеть-Волга», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2022 год, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 6089,08 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 849,32 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 27 987,63 тыс. руб.

- Расходы на установку приборов учета.

Пунктом 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ установлено, что расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Закона об электроэнергетике, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством российской Федерации об электроэнергетике.

В соответствии с представленными обосновывающими материалами, фактические расходы, понесенные организацией на установку приборов учета за 2022 год составили 416,55 тыс.руб. Данные расходы подтверждаются формой 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организацией» за 2022 год.

Экспертная группа, считает возможным принять данные расходы в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

- Выпадающие доходы от льготного ТП (фактические)

Согласно расчетам организации расходы по статье должны составить 9701,92 тыс. рублей

Экспертной группой проанализированы представленные материалы, отчетные формы за 2022 год.

Величина выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определена департаментом в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», в соответствии с которым для определения выпадающих доходов используются значения утвержденных департаментом стандартизированных тарифных ставок, объема максимальной мощности и количества технологических присоединений, определенных на основании фактических данных, а не фактических расходов на осуществление технологического присоединения льготных категорий потребителей.

Учитывая представленные организацией материалы, а также данные формы № 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2022 год, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения данные в размере 8392,6 тыс.руб.

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии.

Постановлением Правительства РФ № 1178 (в ред. постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

п. 34(1) - 34(3) установлено, что экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, относится к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, указанная экономия

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{oc } j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами

38(1) или пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{oc\ j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{oc\ j-2} - П_{ф\ j-2}) \times ЦП_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{oc\ j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$П_{ф\ j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).";

Учитывая вышеизложенное, экспертной группой проведен расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с обосновывающими материалами, с учетом отчета по исполнению мероприятий по программе энергосбережения за 2022 год, и фактическими отчетными данными за 2022 год:

$$\Delta ЭП'_j = \max (0; N - N_j^{уст}) \times W_{oc\ j} \times ЦП_j,$$

$$\Delta ЭП'_j = 0,0 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{oc\ j-2} - П_{ф\ j-2}) \times ЦП_{j-2},$$

$$\Delta ЭП_{j-2} = 9951,0 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_j = 0,0 + 9951,0 = 9951,0 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, расходы на экономию потерь за 2022 год по расчету экспертной группы составят 9951,0 тыс.руб.

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i + \text{ПО}_i \quad (4)$$

где:

$\Delta \text{ПР}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи

37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на i-1 год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2})$$

$$\Delta PP_i = 1874,6 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 7798,4 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$$ПО_i = -8638,19 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

$$\Delta HVB = -34348,07 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2022 год составила тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2023 г. – 5,8 %

I_i - ИПЦ 2024 г. – 7,2 %

$B_{2022} = -38956,76$ тыс.руб.

- Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 год в сумме 0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности 2024 г. составят 22374,49 тыс.руб.:

Подконтрольные расходы:

2024 год – 14583,47 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 27987,63 тыс. руб.

Корректировки НВВ всего

2024 год – -20196,61 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 24219,63028 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Электросеть-Волга» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Электросеть-Волга»

АО «Электросеть-Волга»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	22374,49

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 на 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Электросеть-Волга со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2024-30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
Плательщик-Получатель	Тариф ставка на содержание	Тариф ставка на потери	Тариф одноставочный
ЗАО "Электросеть-Волга"АО "ОРЭС-Тольятти"	970 598,17	8,32	1,58299
ЗАО "Электросеть-Волга"ЗАО "Самарская сетевая компания"	970 598,17	8,32	1,71278
ЗАО "Электросеть-Волга"ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	970 598,17	8,32	1,51144
ЗАО "Электросеть-Волга"ООО «Самарская электросетевая компания»	970 598,17	8,32	1,54896
ЗАО "Электросеть-Волга"ООО «Транзитэлектро»	970 598,17	8,32	1,94889

С 1.07.2024-31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
Плательщик - Получатель	Тариф ставка на содержание	Тариф ставка на потери	Тариф одноставочный
ЗАО "Электросеть-Волга"АО "ОРЭС-Тольятти"	1 134 432,78	18,34	1,85559
ЗАО "Электросеть-Волга"ЗАО "Самарская сетевая компания"	1 134 432,78	18,34	1,99731
ЗАО "Электросеть-Волга"ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	1 134 432,78	18,34	1,77083

ЗАО "Электросеть-Волга"ООО «Самарская электросетевая компания»	1 134 432,78	18,34	1,81900
ЗАО "Электросеть-Волга"ООО «Транзитэлектро»	1 134 432,78	18,34	2,28750
ЗАО "Электросеть-Волга"ООО «Универсал-Энерго»	1 134 432,78	18,34	1,78220

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.26.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Электрощит» - Энергосеть» от 25.04.2023 № 69/ЭС и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Электрощит» - Энергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 к

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	(воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 550-24-47
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.electroshield-energoset.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Электрощит» - Энергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Электрощит» - Энергосеть» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Электрощит» - Энергосеть» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Электрощит» - Энергосеть»;
 2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
 3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
 4. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
 5. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
 6. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.
- Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента ценового и тарифного регулирования от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Электрощит»- Энергосеть» на 2020-2024 годы составит 2,06%.

Количество условных единиц заявлено ООО «Электрощит»- Энергосеть» - 2317,48 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	6,00%		7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%			7,00%
количество активов	у.е.	2317,48	2317,48	2317,48
индекс изменения количества активов	%	-4,65%		0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов				0,75

коэффициент индексации					0,997
Итого коэффициент индексации					0,997
Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 692,213	1 557,710	1 687,069
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	363,6	619,5	362,5
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 328,6	938,3	1 324,6
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	19 631,2	30 384,4	19 571,5
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 047,54	4 536,32	3 038,28
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 015,2	1 423,1	2 009,1
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	557,06	1 112,37	555,37
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	94,3	137,1	94,0
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	4,9	11,4	4,9
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	182,9	0,0
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	327,6	231,4	326,6
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	130,2	549,7	129,8
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0	254,7	0,0
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	129,6	134,6	129,2
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	49,6	0,0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	345,6	1 561,9	344,6
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	615,0	0,0
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0		0,0
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0		0,0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0		0,0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0		0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	24 370,93	37 093,51	24 296,84
Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00		
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	50,66	210,2	102,8
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2 777,85	6 795,1	2 947,9
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	72,15	3 963,5	72,1

2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	13,51	165,6	91,04
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.		142,4	67,0
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	13,51	4,2	3,9
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	18,9	20,1
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 764,04	5 477,3	3 871,7
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	988,22	0,0	0,0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 823,48	1 587,8	1 371,3
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	9 417,75	14 235,93	8 384,83
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
4	Установка ПУ	тыс.руб.			
5	Экономия потерь	тыс.руб.			
6	Выпадающие ТП	тыс.руб.			
7	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	364,05		
8	Корректировка НВВ № 98-э	тыс.руб.	-6868,96	16496	14937,57
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
9	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	27283,77	67825,44	47619,24

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Электроцит» - Энергосеть» установлены приказом департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Электроцит» - Энергосеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 202 год должны составить 67825,44 тыс.рублей.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с изменениями в Методические указания № 98-э корректировка подконтрольных расходов АО «Электросеть-Волга» на 2024 год осуществлена экспертной

группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), (9.4),$$

$$ИКА_j = \kappa_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, (9.5),$$

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) с учетом пересмотра в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ», принят в размере:

2023 год – 24370,93 тыс.руб.

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год:

2024 – 0,997

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2021-2024 гг.- 7%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$\kappa_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2024 – 0%.

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2024 – 2317,48 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 0,997.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1557,71 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1687,07 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 33384,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 19571,5 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4536,32 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3038,28 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 615,0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размер 24296,84 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2022 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 210,2 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ 2024/2023 год по тепловой энергии - 109,8% расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 102,8 тыс. руб. Экспертная группа не принимает расходы в сумме 107,4 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

Плата за аренду имущества и лизинг заявлена организацией в размере 6795,1 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запросил у регулируемой организации документы подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования в сумме 72,15 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Также пунктом 31 постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Учитывая вышеизложенное и с учетом анализа представленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет затраты по прочей аренде в сумме 2875,75 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются в расчет тарифов на услуги на 2024 год в размере 2947,9 тыс.руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 72,15 тыс.руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договора аренды электросетевого оборудования:

- от 01.08.2019 № 1/2019 с ООО «СХП «ЭкоПродукт»;

- от 01.08.2019 № 3/2019 с ООО «СХП "ЭкоПродукт».

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 165,6 тыс. рублей. В результате анализа представленных копий налоговых деклараций за 2022 год и платежных поручений по уплате земельного и прочих налогов расходы по данной статье приняты экспертной группой в сумме 191,04 тыс.руб., в том числе:

- плата за землю – 67,0 тыс. руб.;

- налог на имущество – 3,9 тыс. руб.;

- прочие налоги и сборы – 20,1 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

Фактические расходы за 2022 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;

- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2022 года
1	2
Расходы на оплату труда	268780,2
Страховые взносы во внебюджетные фонды	5297,73
<i>процент отчислений</i>	19,78%

Согласно ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ и учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $19571,5 \cdot 19,78\% = 3871,7$ тыс.руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составит 3871,7 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1587,8 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ООО «Электроцит» - Энергосеть», фактических данных по амортизационным отчислениям, копий инвентарных карточек, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации в сумме 1371,3 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 216,5 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 8384,83 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")», выявленных в

том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2})$$

$$\Delta PP_i = 956,8 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 1063,92 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$PO_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$$PO_i = -442,3 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

$$\Delta HVB = 11591,99 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2022 год составила 13170,41 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

$$I_{i-1} - \text{ИПЦ 2023 г.} - 5,8 \%$$

$$I_i - \text{ИПЦ 2024 г.} - 7,2 \%$$

$$B_{2022} = 14937,57 \text{ тыс.руб.}$$

- Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Экспертная группа считает возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировку НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 год в сумме 0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы валовая выручка на 2024 год необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности с учетом корректировок составит 47619,24 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на 2024 год составят:

Подконтрольные расходы:
2024 год – 24296,84 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:
2024 год – 8384,83 тыс. руб.

Корректировка НВВ (всего) по регулируемому виду деятельности принимается в расчет тарифов на 2024 в сумме 14493,5 тыс. руб.

Так как ООО «Электрощит» - Энергосеть» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы необходимая валовая выручка с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2023 год составит ООО «Электрощит»- Энергосеть» 38614,5 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3451,095 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрощит»- Энергосеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Электрощит» - Энергосеть»

ООО «Электрощит»- Энергосеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	38614,5

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 на 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Электрощит» - Энергосеть» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2024 - 30.06.2024 гг.

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электрощит»- Энергосеть» - АО «Самарская сетевая компания»	64 566,69	42,70	0,14718
ООО «Электрощит»- Энергосеть» - филиал ПАО «МРСК Волга» - «Самарские распределительные сети»	64 566,69	42,70	0,15139
ООО «Электрощит»- Энергосеть» - ООО «Самарская электросетевая компания»	64 566,69	42,70	0,14510

с 01.07.2024 - 31.12.2024 гг.

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электрощит»- Энергосеть» - АО «Самарская сетевая компания»	92 813,13	51,65	0,20183
ООО «Электрощит»- Энергосеть» - филиал ПАО «МРСК Волга» - «Самарские распределительные сети»	92 813,13	51,65	0,21426
ООО «Электрощит»- Энергосеть» - ООО «Самарская электросетевая компания»	92 813,13	51,65	0,19882

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Электрощит» - Энергосеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.27.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ЗАО «Энергетика и связь строительства» от 25.04.2023 № 996 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ;	110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 222-47-20 8 (800) 222-47-30
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.zeiss.net.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ЗАО «Энергетика и связь строительства» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Энергетика и связь строительства» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98);

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Энергетика и связь строительства»

2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
 3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
 4. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
 5. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
 6. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.
- Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2024 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

«О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ЗАО «Энергетика и связь строительства» - 12244,9 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единица измерения	2022 (Базовый год)	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,30%	6,0%	-	7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	3,00%	-	3,00%
количество активов	у.е.	9875,60	10443,2	-	12913,31

индекс изменения количества активов		%	3,34%	5,75%	-	20,38%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	-	0,75
коэффициент индексации			-	1,0725	-	1,1988
Итого коэффициент индексации						1,3098
Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 (Базовый год)	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	14 941,70	16025,33	18 578,39	19 570,92
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	14 373,27	15415,67	17 871,60	18 826,38
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	568,43	609,66	706,79	744,55
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	134 235,05	143970,23	251 693,00	175 823,59
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	87 592,26	93944,75	108 970,96	114 729,99
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	70 855,00	75993,65	88 160,00	92 807,21
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	12 856,76	13789,18	15 985,99	16 840,03
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 980,16	2123,77	2 462,12	2 593,65
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	4 432,79	4754,27	5 511,69	5 806,15
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	3 317,75	3558,36	4 125,26	4 345,65
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	123,10	132,03	153,06	161,24
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	2 883,06	3092,15	3 584,77	3 776,29
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	119,90	128,60	149,09	157,05
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	206,58	221,56	256,86	270,58
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	364,78	391,24	453,57	477,80
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 590,60	2778,48	3 221,13	3 393,22
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	280,61	300,96	348,91	367,54
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	437,93	469,69	544,51	573,61
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	3 800,27	4075,88	5 464,99	4 977,67
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	4 035,95	4328,65	5 259,320	5 286,36
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0	0,000	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	3 530,12	3786,14	4 389,320	4 623,82
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	505,83	542,52	870,000	662,55
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	244 605,24	262344,84	389 966,66	320 388,53
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица			2024	

		измерения	2023 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	128903,88	154 279,88	139124,68
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1575,91	2 048,98	1662,58
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	10003,19	20 308,07	16432,73
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	4827,23	13 218,94	10601,20
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	34353,80	37 019,90	35522,47
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	1336,06	1 143,32	1143,32
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	32786,31	35 561,81	34115,53
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	231,43	314,76	263,63
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	40815,56	76 514,67	49610,38
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	0,00	0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	32577,98	34 939,35	34573,6
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0,00	0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	127549,16	152 980,00	142980,0
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	48960,0	42 020,00	42020,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	424739,48	520 110,85	461926,45
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2023	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	-835,95
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	701708	0	0
5	Корректировка НВВ (методика 98-э)	тыс.руб.	943,3	21922,3	15337,2
6	Выпадающие от льгот.ТП факт	тыс.руб.	6779,8	48122,2	45386,4
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2023	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	701969,27	980122,0	842202,61

Долгосрочные параметры регулирования ЗАО «Энергетика и связь строительства» установлены приказом департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе

долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ЗАО «Энергетика и связь строительства» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 980122,0 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с изменениями в Методические указания № 98-э корректировка подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^1 = \kappa_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2022 год – 244605,24 тыс.руб.

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год:

2023 – 1,0926;

2024 – 1,1988.

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2022-2024 гг.- 3%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2023 – 5,8% (оценка);

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$\kappa_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2023- 8,62%;

2024 – 1,1988%.

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2023 – 10727,1 у.е.;

2024 – 12913,31 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 1,3098.

- **Материальные затраты.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 18578,39 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 19570,92 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 251693,0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 175823,59 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 108970,96 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 114729,99 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 5464,99тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4977,67 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 5259,32 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 5286,36 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 320388,53 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 154279,88тыс.руб.

Расчет расходов по статье выполнен экспертной группой с учетом:

- прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой (национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год, размещенной на официальном сайте «Ассоциации «ПН Совет Рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru>);

- с учетом увеличения тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при ее передаче по электрическим сетям единой национальной общероссийской сети.

- показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП .

Учитывая вышеизложенное, по расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2024 год в размере 139124,688 тыс.руб.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2048,98тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ 2024 год по тепловой энергии – 1,055% расходы по данной статье экспертной группой

принимаются в размере 1662,58 тыс. руб. Экспертная группа не принимает расходы в сумме 386,4 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20308,0 тыс.руб., в т.ч. арендная плата земельных участков – 4248,96тыс.руб., аренда нежилого помещения (офис) – 2840,18 тыс.руб. (с НДС), аренда электросетевого оборудования – 13 218,94 тыс.руб.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Учитывая вышеизложенное, с учетом анализа представленных договоров аренды земельных участков, размер платы по расчету экспертной группы составил из расчета обязательных платежей 3464,763 тыс.руб.

В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, в т.ч. договора аренды нежилых помещений от 02.03.2020 № 045-20 экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет, затраты по аренде в сумме 2366,81 тыс. руб., с учетом цены арендной платы офисов 482,0 руб. за м². Экспертная группа не принимает расходы в сумме 473,36 тыс.руб., в связи с тем, что организация указала сумму с учетом НДС.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 10601,16 тыс.руб.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются в расчет тарифов на услуги на 2024 год в размере 16432,73 тыс.руб., в т.ч. арендная плата земельных участков – 3464,763 тыс.руб., аренда нежилого помещения (офис) – 2366,81 тыс.руб., аренда электросетевого оборудования – 10601,16 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 3875,34 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 37019,90 тыс. руб.

- налог на землю – 1143,32 тыс.руб.

- налог на имущество – 35561,81 тыс.руб.

- прочие налоги и сборы – 314,76 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, расчетов, налоговых деклараций за 2022 год, экспертной группой расходы по данной статье составили:

- налог на землю – 1143,32 тыс.руб

- налог на имущество – 34 115,53 тыс.руб

- прочие налоги и сборы – 263,63 тыс.руб.

Таким образом, расходы по статье «Налоги» на 2024 год экспертная группа считает возможным принять в размере 35 522,47 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 1497,43 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды** По данным организации затраты по данной статье должны составить 76 514,67 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2022г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;

- статистической отчетностью.

Статья, затрат	факт
	2022 год
Расходы на оплату труда	125985,49
Страховые взносы во внебюджетные фонды	35548,17
процент отчислений	28,216%

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составит 49610,38 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 34939,35 тыс. руб.

Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности. При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая

относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям».

Экспертной группой проведен анализ формы 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации...» и формы 6 «Отчет сетевых организаций, осуществляющих технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям» за 2022 год. В ходе проведения анализа экспертной группой установлено, что по форме 5 расходы по налогу на прибыль от услуг по передаче э/э – 33538,6 тыс.руб; по форме 6 расходы от осуществления ТП – 1035,0 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы в размере 34 573,60 тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 152980,0 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, с учетом анализа, представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2022 год (ведомость амортизации), за 8 месяцев 2023 г., экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 142980 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 10000 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Прибыль на капитальные вложения.** Согласно, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 18.10.2023 № 194 инвестиционной программе на 2024 год, величина прибыли, направляемая на инвестиции составляет 52 020 тыс.руб.

По предложению организации сумма по статье заявлена на 2024 год в размере 42 020,0 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки». Вышеуказанные суммы не превышают 12 % значения.

Экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов величину прибыли на капитальные вложения на уровне, заявленном организацией, что составляет 42 020,0 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 461926,45 тыс.руб.

- Выпадающие доходы (корректировка НВВ). По расчету организации расходы по данной статье должны составить 70044,5 тыс.руб., в т.ч. :

*выпадающие доходы от технологического присоединения – 48122,2 тыс.руб
корректировка НВВ по Методике 98-э за 2022 год – 21922,3 тыс.руб.;*

- Выпадающие доходы от льготного ТП (фактические).

Экспертной группой проанализированы представленные материалы. Вместе с тем, экспертная группа отмечает следующее.

Согласно методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с Приложением 1 к методическим указаниям.

Учитывая представленные организацией материалы, экспертной группой определены выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения за 2022 год в размере 0,0 тыс.руб.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta MP_i + \Delta HP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔMP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с требованиями Методических указаний № 98-э «корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов»;

Для ЗАО «Энергетика и связь строительства» 2022 года является первым годом долгосрочного периода регулирования. Таким образом корректировка подконтрольных расходов экспертной группой не проводится.

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

$$\Delta HP_i = 20433,6 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и
цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min \left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

$$ПО_i = -32,4 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления
регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

$$\Delta HBB = -6878,42 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2022 год составила 13522,78 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составила:

I_{i-1} - ИПЦ 2023 г. – 5,8 %

I_i - ИПЦ 2024 г. – 7,2 %

$$B_{2022} = 15337,22 \text{ тыс.руб.}$$

- Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Корректировка НВВ (качество/надежность), из расчета необходимой валовой выручки за 2022 года составила 0,0 тыс. руб.

- Корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

Экспертной группой был проведен анализ отчета исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой на 2022 год. Данный анализ показал, что организацией реализованы мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой по источнику финансирования "Амортизация", в полном объеме.

Экспертная группа отмечает, что на дату (20.10.2023) подготовки экспертного заключения организация не располагала отчетными данными за 9 месяцев 2023 года в связи с исполнением (неисполнением) инвестиционной программы. Таким образом, провести корректировку
за
9 месяцев 2023 года не представляется возможным.

По расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составит 842202,61 тыс. руб., в т.ч.:

Подконтрольные расходы:

2024 год – 320388,53 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 461926,45 тыс. руб.

Корректировки НВВ (итог)

2024 – 59887,63 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 341207,18083 тыс.руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Энергетика и связь строительства» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ЗАО «Энергетика и связь строительства»

ЗАО «Энергетика и связь строительства»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	842202,61

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 на 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ЗАО «Энергетика и связь строительства» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2024 -30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ЗАО "Энергетика и связь строительстваООО «Ставропольская Электросеть»	293 258,54	74,21	0,89136
ЗАО "Энергетика и связь строительстваЗАО "Самарская сетевая компания"	343 932,07	214,61	0,93825
ЗАО "Энергетика и связь строительстваАО "ОРЭС-Тольятти"	343 932,07	214,61	0,76814
ЗАО "Энергетика и связь строительстваООО «Самарская электросетевая компания»	343 932,07	214,61	0,76054
ЗАО "Энергетика и связь строительстваООО "ЭнергоСтандарт"	343 932,07	214,61	0,96726
ЗАО "Энергетика и связь строительстваООО «Самараэлектросеть»	343 932,07	214,61	0,84956
ЗАО "Энергетика и связь строительстваОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	343 932,07	214,61	0,70663

С 01.07.2024 -31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ЗАО "Энергетика и связь строительстваООО «Ставропольская Электросеть»	278 918,40	80,77	0,57962
ЗАО "Энергетика и связь строительстваЗАО "Самарская сетевая компания"	336 140,20	213,15	0,92009
ЗАО "Энергетика и связь строительстваАО "ОРЭС-Тольятти"	336 140,20	213,15	0,75436
ЗАО "Энергетика и связь строительстваООО «Самарская электросетевая компания»	336 140,20	213,15	0,74670
ЗАО "Энергетика и связь строительстваООО "ЭнергоСтандарт"	336 140,20	213,15	0,94874
ЗАО "Энергетика и связь строительстваООО «Самараэлектросеть»	336 140,20	213,15	0,83370

ЗАО "Энергетика и связь строительстваОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	336 140,20	213,15	0,68816

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.28.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Энерго» от 21.04.2023 № 757 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 500-43-22
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.oooenergo.com
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в

соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

- Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго»;
- Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
- Таблица П 1.30 Методических указаний с разбивкой на I и II полугодие 2024 года;
- Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
- Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.
- Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента Самарской области от № 27.12.2019 № 871.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2023	
				Предложена организацией	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,00%	6,00%		7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%		3,00%
количество активов	у.е.	10803,30	11113,95	11024,08	11024,08
индекс изменения количества активов	%	0,44%	0,72%		-0,81%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75		0,75
итого коэффициент индексации		-	1,034		
коэффициент индексации рассчитанный в соответствии с МУ №98-Э					1,242
Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица	2023	2024	

		измерени я	2020 утв.	утв.	Предложен ия организаци и	По расчету экспертно й группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	8 319,81	8 884,34	12 325,89	10 332,23
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	6 479,41	6 919,06	9 511,54	8 046,67
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 840,40	1 965,28	2 814,36	2 285,56
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	39 355,89	42 026,33	105 640,54	48 875,40
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 088,65	6 501,78	21 077,72	7 561,39
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	5 013,35	5 353,53	19 379,67	6 226,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	499,20	533,07	1 762,98	619,94
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 360,00	3 587,99	5 283,73	4 172,73
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	212,06	226,45	11 058,18	263,35
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	107,84	115,16	266,04	133,93
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	510,41	545,04	96,77	633,87
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	323,85	345,82	911,97	402,18
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	5,64	6,02	18,20	7,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	222,58	237,69	126,98	276,42
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	111,21	118,76	189,06	138,11
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	570,47	609,18	970,98	708,46
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	165,39	176,61	392,83	205,39
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		422,60	451,27	707,36	524,82
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	25 431,66	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		0,00	21 665,38	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.		0,00	447,79	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.		0,00	3 318,49	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	54 186,95	57 863,73	165 183,17	67 293,84
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерени я	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложен ия организаци и	По расчету экспертно й группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	2 625,20	12 436,79	15 780,00	14 030,76
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.			756,16	
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.				
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	12 551,03	13 507,45	20 289,19	14 438,50
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	422,70	361,04	492,39	351,71

2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	12 043,53	13 030,96	19 666,29	13 993,57
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	84,80	115,45	130,51	93,22
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	11 670,57	7 351,47	12 571,21	8 372,36
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			6 863,37	
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	5 056,88	193,59	15 223,74	3 034,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	2 661,69	18 687,40		
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	59 657,22	67 827,01	92 937,58	78 008,21
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			158 970,75	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	94 222,59	120 003,71	323392,01	117 883,83
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложена организация	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.			37 292,52	34493,42
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.				2030,44
3	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-7 132,87	-17 140,14		-37085,25
ИТОГО НВВ на содержание сетей						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложена организация	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	141 276,67	160 727,30	525867,7	184616,29

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энерго» установлены приказом Департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 525867,7 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину неподконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2024 год скорректированы на коэффициент индексации 1,2419.

Корректировка неподконтрольных расходов, учтенных на 2024 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{indj}, (9.3),$$

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 8046,67 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2285,56 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 48875,4 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7561,39 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 67293,84 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам ООО «Энерго» расходы по данной статье должны составить 15780,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 14030,76 тыс. руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.**

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 756,16 тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов, экспертная группа не принимает затраты по данной статье.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20289,19 тыс. руб. В результате проведенного анализа и проверочного расчета, затраты по данной статье экспертной группой принимаются в размере 14438,5 тыс. руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 8372,36 тыс. руб. или 17,13 % от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2022 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчетам организации расходы по статье должны составить 6863,37 тыс.руб. В результате проведенного анализа расходы экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 15223,74 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье экспертной группой принимаются в размере 3034,0 тыс.руб. Расходы в размере 12189,74 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 92937,58 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расходы по данной статье определяются исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 78008,21 тыс. руб. Расходы в размере 14929,37 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 158970,75 тыс. руб. В связи с тем, что организацией не представлена инвестиционная программа на 2020-2024 гг., утвержденная в соответствии с действующим законодательством, затраты по данной статье экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 117883,83 тыс. руб.

- Выпадающие доходы.

К расчету тарифов организацией заявлены выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в размере 37292,52 тыс.руб.

В составе обосновывающих материалов в орган регулирования предоставлены представлен расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, а так же до 150 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

Экспертной группой в расчет тарифов принимается величина выпадающих доходов за 2022 год, рассчитанная экспертной группой в соответствии с вышеуказанными методическими указаниями исходя из утвержденных ставок платы за технологическое присоединение (приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 30.12.2021 № 839 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 год») 34493,42 тыс.руб.

В результате анализа обосновывающих материалов иные выпадающие доходы в размере 2799,1 тыс.руб. экспертной группой не принимаются.

- **Корректировка НВВ по качеству и надежности.** Расчет корректировки выполнен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций,

осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг». По расчету экспертной группы величина корректировки составит 2030,44 тыс.руб.

- Корректировка.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta V_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6).$$

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх. факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх. план}} \quad (7).$$

ΔY - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta \text{HBB}_i = \text{HBB}_{i-2} - \text{HBB}_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$\text{ПО}_i = \min \left(\Pi_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм } \phi} \right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм } \text{пл}} \times N_{i-2}^{\text{усм}} \times \text{ЦП}_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta \text{ПР}_{24} - 5077,78$ тыс. руб.

$\Delta \text{НР}_{24} - 485,19$ тыс. руб.

$\Delta \text{HBB}_{\text{сод}24} - (-20146,28)$ тыс. руб.

$\text{ПО}_{24} - (-974,51)$ тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка $\text{В}_{2024} = (-17645,31)$ тыс. руб.

Кроме того, экспертной группой учитывается корректировка необходимой валовой выручки организации за 2021 год в размере $(-19439,94)$, не учтенную при расчете тарифов на 2023 год.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составят 184616,29 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 67293,84 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 117883,83 тыс. руб.

Корректировка НВВ – (-37085,24) тыс. руб.

Корректировка КиН – 2030,44 тыс.руб.

Выпадающие доходы – 34493,42 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 50019,64 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	184616,29

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энерго» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энерго» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские	438 285,17	69,18	0,86684

распределительные сети»			
ООО "Энерго" - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	438 285,17	69,18	0,92160
ООО "Энерго" - ООО «Самараэлектросеть»	438 285,17	69,18	0,88855
ООО "Энерго" - ПАО «Завод им. А.М.Тарасова»	6 152,66	11,97	0,02452
ООО "Энерго" – АО «Самарская сетевая компания»	438 285,17	69,18	0,92265
ООО "Энерго" – ООО «СамараСеть»	438 285,17	69,18	0,68253
ООО "Энерго" – филиал Уральский АО «Оборонэнерго»	438 285,17	69,18	0,88666

На 2 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энерго» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	497 767,61	83,20	0,97361
ООО "Энерго" - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	497 767,61	83,20	1,04198
ООО "Энерго" - ООО «Самараэлектросеть»	497 767,61	83,20	0,99343
ООО "Энерго" - ПАО «Завод им. А.М.Тарасова»	3 310,80	6,37	0,01277
ООО "Энерго" – АО «Самарская сетевая компания»	497 767,61	83,20	1,07895
ООО "Энерго" – ООО «СамараСеть»	497 767,61	83,20	0,76795
ООО "Энерго" – филиал Уральский АО «Оборонэнерго»	497 767,61	83,20	1,07475

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.29.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов и корректировке необходимой валовой выручки на 202 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Энергоспецстрой» от 25.04.2023 № 187 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Энергоспецстрой» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного	35 кВ; 1 - 20 кВ;

п/п	Наименование критерия	Оценка
2.	периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 550-63-07
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.erss163.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергоспецстрой» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергоспецстрой» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергоспецстрой» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергоспецстрой»;

Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;

Таблица П 1.30 Методических указаний с разбивкой на I и II полугодие 2023 года;

Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;

Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента Самарской области от № 27.12.2019 № 871.

Анализ экономической обоснованности расходов

Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
				Предложено организацией	По расчету экспертной группы
инфляция	%	3,00%	6,00%		7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%	7,00%	7,00%		7,00%
количество активов	у.е.	1353,76	1353,76		1414,94
индекс изменения количества активов	%	21,25%	0,00%		4,52%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75		0,75
итого коэффициент индексации			0,986		
коэффициент индексации рассчитанный в соответствии с МУ №98-Э					1,065
Расчет подконтрольных расходов					

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложен ия организаци и	По расчету экспертн ой группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	10 967,92	10 104,69	14 049,80	11 682,06
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	7 358,75	6 779,58	10 686,22	7 837,89
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 609,17	3 325,11	3 363,58	3 844,17
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 797,30	4 419,73	11 263,42	5 109,66
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 578,11	6 060,38	6 619,77	7 006,42
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	6 235,00	5 744,28	6 300,00	6 640,97
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	183,93	169,45	171,41	195,91
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	77,65	71,54	72,37	82,71
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	14,30	13,17	13,32	15,23
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	21,57	19,87	20,10	22,97
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.				0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	8,63	7,95	8,04	9,19
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	61,78	56,92	57,58	65,80
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.				0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	6,10	5,62	5,69	6,50
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	20,00	18,43	18,64	21,30
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.				0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	133,08	122,61	124,03	141,75
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		1 520,93	1 401,23	1 417,43	1 619,96
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00			0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.				0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.				0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.				0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	23 864,26	21 986,03	33 350,42	25 418,10
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложен ия организаци и	По расчету экспертн ой группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.				
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.				

2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 654,92	1 352,44	1 538,70	1 348,27
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.				
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.		95,17	295,43	
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.			76,50	
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.		95,17	215,80	
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.			3,13	
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 439,19	1 325,92	3 480,40	1 532,90
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.				
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	33,00			
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.				
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 841,67	2 488,86	3 148,00	2 552,17
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.				
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 968,78	5 262,39	8 462,53	5 433,34
		Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования				
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложен ия организаци и	По расчету экспертн ой группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.				
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	358,16	189,16	428,50	
3	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-13 093,33	- 9517,67	-9 517,67	-10 456,35
4	Экономия потерь	тыс.руб.		1271,46	2 211,84	2 052,42
ИТОГО НВВ на содержание сетей						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложен ия организаци и	По расчету экспертно й группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	17 097,87	19 191,36	40 177,63	22 447,52

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергоспецстрой» установлены приказом Департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энергоспецстрой» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 40177,63 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное

влияние на величину подконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2024 год скорректированы на коэффициент индексации 1,0651

Корректировка подконтрольных расходов, учтенных на 2024 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7837,89 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3844,17 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 5109,66 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7006,42 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Электроэнергия на хоз. нужды.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1619,96 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 25418,1 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования исходя из максимальных сроков полезного использования в размере 1213,34 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данному арендованному имуществу в размере 134,93 тыс. руб.

В результате проведенного анализа расходы в размере 190,43 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 1348,27 тыс. руб.

- Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 295,43 тыс. руб. В результате проведенного анализа, экспертная группа не принимает указанные расходы в расчет тарифов.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1532,9 тыс. руб. или 30% от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2022 год.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3148,0 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расходы по данной статье определяются исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате проведенного анализа и проверочного расчёта расходы в размере 595,83 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 2552,17 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 5433,34 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ по качеству и надежности.** Расчет корректировки выполнен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг». КНК_і - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (ре-ализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Энергоспецстрой» коэффициент КНК_і устанавливается равным 0, т.е. плановые значения «Достигнуты».

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов,

связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HBB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6).$$

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7).$$

ΔY - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta ПР_{24}$ – 2031,41 тыс. руб.

$\Delta НР_{24}$ – 467,08 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{сод24}$ – (3887,98) тыс. руб.

$ПО_{24}$ – 1687,83 тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка $В_{2024}$ = 338,37 тыс. руб.

Кроме того, экспертной группой учитывается корректировка необходимой валовой выручки организации за 2021 год в размере (-10456,35 тыс.руб.), не учтенную при расчете тарифов на 2023 год.

- Экономия расходов на оплату потерь.

В расчет тарифов принимается экономия расходов на оплату потерь в размере 2052,42 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составят 22447,51 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 25418,1 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 5433,34 тыс. руб.

Корректировка НВВ – (-10456,35) тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь – 2052,42 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 10556,35 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоспецстрой» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Энергоспецстрой»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	22447,51

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении

точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергоспецстрой» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 год:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО«Энергоспецстрой» - АО "Самарская сетевая компания"	528 442,01	56,30	0,90918
ООО«Энергоспецстрой» - ООО «Самарская электросетевая компания»	528 442,01	56,30	0,89510
ООО«Энергоспецстрой»- ООО «Самараэлектросеть»	528 442,01	56,30	1,03183
ООО«Энергоспецстрой» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	528 442,01	56,30	0,93095
ООО«Энергоспецстрой» - Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети»	528 442,01	56,30	0,93326

На 2 полугодие 2024 год:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО«Энергоспецстрой» - АО "Самарская сетевая компания"	602 752,29	63,18	1,03292
ООО«Энергоспецстрой» - ООО «Самарская электросетевая компания»	602 752,29	63,18	1,01993
ООО«Энергоспецстрой»- ООО «Самараэлектросеть»	602 752,29	63,18	1,17613
ООО«Энергоспецстрой» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное	602 752,29	63,18	1,00053

подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"			
ООО «Энергоспецстрой» - Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети»	602 752,29	63,18	1,07079

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергоспецстрой» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.30

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Энерго-Центр» от 28.04.2023 № 112 (вх. от 28.04.2023 № 570-р) и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энерго-Центр» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином	110 кВ и выше;

	законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 212-03-92
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.energo-center.com
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии ООО «Энерго-Центр» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энерго-Центр» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго-Центр» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по

государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации							
Показатели	Единица измерения	Утверждено 2020	Факт 2021	Факт 2022	Факт 2023	Предложение ТСО	Департамент 2024
инфляция	%	3,00%	6,70%	13,80%	5,80%		7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%		7,00%	7,00%	7,00%		7,00%
количество активов	у.е.	607,04	624,43	628,42	697,52		729,01
индекс изменения количества активов	%		2,15%	0,48%	8,25%		3,39%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75
коэффициент индексации			1,014	1,0634	1,0651		1,0307
итоговый коэффициент индексации							1,1833

Расчет подконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2020	Утверждено 2023	Предложение ТСО	Департамент 2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	12 641,18	11 989,15	15 743,42	14 958,63
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 877,59	2 729,17	3 097,59	3 405,13
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	9 763,59	9 259,98	12 645,83	11 553,50
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 941,75	7 532,12	21 495,89	9 397,67
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 124,23	1 066,24	1 613,37	1 330,33
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0000
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	541,60	513,67	928,63	640,88
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	101,63	96,38	107,70	120,26
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	69,90	66,29	77,21	82,71
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	164,36	155,88	169,48	194,49
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	202,73	0,0000
1.3.2.5	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	93,92	0,0000
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	205,71	195,10	277,60	243,42
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	42,70	40,50	44,02	50,53
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	50,16	47,57	135,67	59,35
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	32,09	30,44	33,10	37,97
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	348,90	330,91	359,78	412,86

1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	108,78	103,17	112,17	128,72
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0000
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	0,00	0,00	1 203,29	0,0000
	расходы на обслуживание заемн ср-в		0,00	0,00	0,00	0,0000
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0000
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	1 203,29	0,0000
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	21 707,16	20 587,51	40 055,97	25 686,63

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	40,04	72,75	42,24
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	10,77	71,06	5,18
2.3.1.1	в т.ч. лизинг	тыс.руб.	0,00	12,78	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	264,97	296,89	296,69
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	227,31	227,31	227,31
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	29,41	61,13	61,13
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	8,25	8,45	8,25
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 348,48	6 534,75	1 758,42
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	247,74	269,36	89,26
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	635,00	1 135,82	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 042,16	7 178,00	2 112,19
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	2 260,00	3 340,00	3 340,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	6 849,17	18 898,63	7 643,98

Корректировка необходимой валовой выручки

№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	274,05	364,03	0,00
2	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	3 141,56	0,00
3	Корректировка (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) за 2022 год	тыс.руб.	-6 583,20	17 350,82	2 813,97

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	21 127,52	79 811,01	36 144,57

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энерго-Центр» установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энерго-Центр» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 79 811,01 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с изменениями в Методических указаниях корректировка подконтрольных расходов ООО «Энерго-Центр» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж},$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4)$$

$$ИКА_j = \alpha_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}},$$

где:

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов), (тыс. руб.):

2020 год – 21 707,16 тыс.руб.

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год j :

2021 – 1,014

2022 – 1,0634

2023 – 1,0651

2024 – 1,0307

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2021-2024 гг.- 7%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2021 – 6,7% (факт);

2022 – 13,8% (факт);

2023 – 5,8% (оценка);

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2021 – 2,15%

2022 – 0,48%;

2023- 8,25%;

2024 – 3,39%.

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2021 – 624,43 у.е.;

2022 – 628,42 у.е.;

2023 – 697,52 у.е.;

2024 – 729,01 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 1,1833.

Анализ затрат:

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 3097,59 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3 405,12 тыс.руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 12 645,83 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 11 553,50 тыс. руб.

- **Расходы на оплату труда.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 21 495,89 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9 397,67 тыс. руб.

- **Прочие расходы.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 1 613,37 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1330,33 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 25 686,63 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 72,75 тыс. руб. По результатам анализа представленных материалов, первичной документации, данных статистической и дополнительной отчетности экспертная группа принимает расходы по данной статье по предложению организации в размере 42,24 тыс.руб.

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 71,06 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов по договору аренды электросетевого оборудования от 01.10.2014 № 47 заключенный с ТСЖ «Луч», ввиду отсутствия подтверждения начисления собственником арендуемого имущества амортизации и уплаты обязательных платежей (налога на имущество), экспертная группа признает расходы на аренду электросетевого оборудования экономически необоснованными и в

расчет тарифов на 2024 год не принимает. Данный договор не может быть учтен при установлении соответствия заявителя пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», так как не соответствует требованиям, предъявляемым к «аффилированности».

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации

от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты в части аренды земельных участков в сумме 5,18 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2024 год в размере 5,18 тыс. руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 65,88 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 296,89 тыс. руб. в т.ч.:

- Плата за землю – в размере 227,31 тыс.руб.;
- Налог на имущество – в размере 61,13 тыс.руб.;
- Прочие налоги и сборы – в размере 8,45 тыс.руб.

По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 269,69 тыс. руб., в т.ч.:

- Плата за землю – в размере 227,31 тыс.руб.;
- Налог на имущество – в размере 61,13 тыс.руб.;
- Прочие налоги и сборы – в размере 8,25 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6 534,75 тыс. руб. По расчету экспертной группы расходы

по данной статье должны составить 1 758,42 тыс.руб. или 18,71 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Показатель	Факт 2022
Расходы на оплату труда, тыс.руб.	9 656,10
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), тыс.руб.	1 806,77
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), %	18,71%

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 269,36 тыс. руб.

По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, данных дополнительной и статистической отчетности экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 89,26 тыс. руб.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить

1 135,82 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным форм раздельного учета, статистической и бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Энерго-Центр» за 2022 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходы по статье не принимает.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7 178,00 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, в результате анализа представленных материалов экспертной группой произведен расчет амортизации, исходя из максимального срока полезного использования основных средств. В результате расходы по данной статье принимаются в части источника финансирования мероприятий инвестиционной программы в размере 2 112,19 тыс. руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

- **Прибыль на капитальные вложения.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3340,00 тыс. руб.

Действующим законодательством в области регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии определен процентный порог (12% от объема НВВ с учетом ряда условий) в части определения расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли для организаций, регулирование которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «прибыль на капитальные вложения», в размере 3 340,00 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 7 643,98 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (надежность и качество).* Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2022 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 0 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)*

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Таким образом, по расчету экспертной группы величина корректировки необходимой В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i, \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год;

В соответствии с данными, отраженными в заключении, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}),$$

$$\Delta PP_i = 1863,4 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

$$\Delta HP_i = (-310,11) \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$PO_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм} \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм} \text{пл}} \times N_{i-2}^{\text{усм}} \times ЦП_{i-2}, (9,9)$$

$$PO_i = (-1\,919,6) \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

$\Delta HBB_i = 2847,29$ тыс.руб.

Таким образом, корректировка НВВ за 2022 год составила = 2481,07 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составит:

I_{i-1} - ИПЦ 2023 г. – 1,058 %

I_i - ИПЦ 2024 г. – 1,072 %

$B_{2024} = 2813,97$ тыс.руб.

Экспертная группа отмечает, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой, сложившиеся за 2022 год на сумму 0,057 тыс.руб.

В соответствии с требованиями приказа ФАС России от 20.05.2022 N 396/22 «О внесении изменения в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки «...корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году..., с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.».

- **Выпадающие доходы.** По расчету организации расходы по данной статье затрат составили 3 141,56 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа расходы по данной статье в расчет тарифов на 2024 год не принимает в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Корректировка НВВ (качество/надежность).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Показатели надежности оказываемых услуг определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 №1256.

В соответствии с п.4.2.8 вышеуказанных методических указаний, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю – плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым.

Таким образом, корректировка НВВ (качество/надежность) за 2022 год составит 0,00 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2024 год составят 36 144,57 тыс.руб.:

подконтрольные расходы:
2024 год – 25 686,03 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:
2024 год – 7 643,98 тыс. руб.

корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) – 2 813,97 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 7 287, 13 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерго-Центр» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энерго-Центр»:

ООО «Энерго-Центр»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2024	36 144,57

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энерго-Центр» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2024 по 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энерго-центр» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	37 444,40	13,41	0,07397
ООО «Энерго-центр» - АО	37 444,40	13,41	0,07384

«Самарская сетевая компания»			
ООО «Энерго-центр» - ООО «Универсал-Энерго»	37 444,40	13,41	0,07163
ООО «Энерго-центр» - ООО «СамараСеть»	37 444,40	13,41	0,06804
ООО «Энерго-центр» - ООО «Самарская электросетевая компания»	37 444,40	13,41	0,07284
ООО «Энерго-центр» - ООО «Энерго»	37 444,40	13,41	0,08830

С 01.07.2024 по 31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энерго-центр» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	49 541,98	16,29	0,09550
ООО «Энерго-центр» - АО «Самарская сетевая компания»	49 541,98	16,29	0,09599
ООО «Энерго-центр» - ООО «Универсал-Энерго»	49 541,98	16,29	0,09332
ООО «Энерго-центр» - ООО «СамараСеть»	49 541,98	16,29	0,08731
ООО «Энерго-центр» - ООО «Самарская электросетевая компания»	49 541,98	16,29	0,09493
ООО «Энерго-центр» - ООО «Энерго»	49 541,98	16,29	0,11047

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энерго-Центр» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.31

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «ЭнергоСтандарт» от 25.04.2023 № 187 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «ЭнергоСтандарт» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными	110 кВ 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
	с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 250-88-49
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Адрес: www.energostandart63.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ЭнергоСтандарт» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от

28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ЭнергоСтандарт» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭнергоСтандарт» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭнергоСтандарт»;

Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;

Таблица П 1.30 Методических указаний с разбивкой на I и II полугодие 2023 года;

Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;

Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871.

Анализ экономической обоснованности расходов

Показатели	Единица измерения	2022 утв.	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	4,00%	6,00%		7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%	3,00%	3,00%		3,00%
количество активов	у.е.	1402,7	2088,4		2284,87
индекс изменения количества активов	%	0,00%	76,19%		9,41%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75		0,75
итого коэффициент индексации			1,616		
коэффициент индексации рассчитанный в соответствии с МУ №98-Э					1,451
Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица	2023	2023	

		измерения	2022 утв.	утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	32,4	51,9	440,00	46,65
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	32,4	51,9	440,00	46,65
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.				
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	11 705,2	18 747,8	29 550,34	16 835,20
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	791,72	1 268,07	2 559,50	1 138,70
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.				
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	706,04	1 130,83	1 764,00	1 015,47
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	30,1	48,3	95,00	43,35
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.			26,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	35,3	56,6	60,00	50,78
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.				
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	640,6	1 026,0	1 083,00	921,33
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			500,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.				
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	69,6	111,5	120,00	100,11
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	16,1	25,8	270,50	23,13
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.			105,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.			300,00	
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды					
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.				
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.				
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.				
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.				
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	12 529,37	20 067,77	32 549,84	18 020,55
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	3804,1 3	3 989,30	4 069,00	5 038,05
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	25 387,28	43 314,10	43 670,55	30 079,09
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.				
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.			545,20	12,04
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.			40,00	12,04

2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.			475,20	
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.			30,00	
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 534,98	4 795,78	8 983,30	3 887,25
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			1 069,73	
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.			150,00	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.				
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 039,35	5 306,27	25 972,11	25 710,70
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.				
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	33 765,74	57 405,45	84 459,89	64 727,13
		Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования				
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложена организацией	По расчету экспертной группы
1	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.				
2	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	432,8	769,61		
3	Корректировка НВВ	тыс.руб.	- 1739,64	-25 789,76	7 706,5	7 816,11
ИТОГО НВВ на содержание сетей						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложена организацией	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	46 295,11	52 453,07	124 201,03	90 563,79

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ЭнергоСтандарт» установлены приказом Департамента от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «ЭнергоСтандарт» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 124201,03 тыс. руб.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину неподконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов). Подконтрольные расходы на 2024 год скорректированы на коэффициент индексации 1,4509.

Корректировка подконтрольных расходов, учтенных на 2024 год определена по формуле в соответствии с Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, (9.3),$$

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 46,65 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 16835,2 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1138,7 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного Правительством Российской Федерации, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 18020,55 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчетам ООО «ЭнергоСтандарт» расходы по данной статье должны составить 4069,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 5038,05 тыс. руб.

- Плата за аренду имущества и лизинг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования исходя из максимальных сроков полезного использования в размере 27894,89 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данному арендованному имуществу в размере 2184,2 тыс. руб.

В результате проведенного анализа расходы в размере 13591,46 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 30079,09 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 545,2 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье принимаются в размере 12,04 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3887,25 тыс. руб. или 23,09% от принятых затрат на оплату труда на основании факта за 2022 год.

- **Прочие неподконтрольные расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1069,73 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 150,0 тыс. руб. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности, затраты по данной статье не принимаются.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 25972,11 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расходы по данной статье определяются исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате проведенного анализа и проверочного расчёта расходы в размере 261,41 тыс. руб. экспертной группой в расчет тарифов не принимаются в связи с тем, что являются экономически не обоснованными.

Экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 25710,7 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 64727,13 тыс. руб.

- Корректировка НВВ по качеству и надежности. Расчет корректировки выполнен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг». КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (ре-ализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «ЭнергоСтандарт» коэффициент КНК_i устанавливается равным 0, т.е. плановые значения «Достигнуты».

- Корректировка. Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования» (B_i).

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta PR_i + \Delta HPR_i + \Delta Y_i + \Delta HBB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{und i-2}^{\phi} - K_{und i-2}), \quad (9.6).$$

ΔHPR_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta HPR_i = HPR_{i-2}^{\text{расх. факт}} - HPR_{i-2}^{\text{расх. план}} \quad (7).$$

ΔY - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta НР_{24} - 7528,6$ тыс. руб.

$\Delta НВВ_{сод24} - (-412,71)$ тыс. руб.

$ПО_{24} - (-224,44)$ тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка $B_{2024} = 7816,11$ тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составят 90563,79 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 18020,55 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 64727,13 тыс. руб.

Корректировка НВВ – 7816,11 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 7461,17 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭнергоСтандарт» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «ЭнергоСтандарт»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	90563,79

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ЭнергоСтандарт» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "ЭнергоСтандарт" -АО "Самарская сетевая компания"	878 202,67	324,30	1,69282
ООО "ЭнергоСтандарт" - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	878 202,67	324,30	1,72941
ООО "ЭнергоСтандарт" - Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети»	878 202,67	324,30	1,58784
ООО "ЭнергоСтандарт" – филиал «Уральский» АО "Обронэнерго"	878 202,67	324,30	1,86501
ООО "ЭнергоСтандарт" - ООО «Самараэлектросеть»	878 202,67	324,30	1,94548
ООО "ЭнергоСтандарт" - ООО «ТЭС»	878 202,67	324,30	1,72943

На 2 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "ЭнергоСтандарт" -АО "Самарская сетевая компания"	1 151 307,08	404,86	2,19330
ООО "ЭнергоСтандарт" - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	1 151 307,08	404,86	2,24696
ООО "ЭнергоСтандарт" - Филиал ПАО «Россети Волга» «Самарские распределительные сети»	1 151 307,08	404,86	2,04708
ООО "ЭнергоСтандарт" – филиал «Уральский» АО "Обронэнерго"	1 151 307,08	404,86	2,55403
ООО "ЭнергоСтандарт" - ООО «Самараэлектросеть»	1 151 307,08	404,86	2,50052
ООО "ЭнергоСтандарт" – ООО «ТЭС»	1 151 307,08	404,86	2,24520

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ЭнергоСтандарт» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.32

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 годы осуществлено по представленным в департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Юг сети» от 27.04.2023 № 144 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Юг сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 15 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в	1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

	административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 20 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-200-71-83
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	ugsety63.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Юг сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное, ООО «Юг сети» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Юг сети» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.12.2020 № 885.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации					
Показатели	Единицы измерения	2021 год утв. (базовый уровень)	2023 год утв.	2024 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	-	6,00%	10,00%	7,2%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	2,00%	2,00%	2,00%
количество активов	у.е.	890,43	1227,18	1584,81	1584,81
индекс изменения количества активов	%		3,54%	29,14%	29,14%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	0,75	0,75	0,75
коэффициент индексации		-	1,066	1,314	1,072
ИТОГО коэффициент индексации					1,528

Расчет подконтрольных расходов						
№п/п	Показатели	Единицы измерения	2021 год утв. (базовый уровень)	2023 год утв.	2024 год	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	381,05	518,47	3 013,98	582,19
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	360,93	491,10	2 697,12	551,45
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	20,12	27,37	316,86	30,74
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 619,38	9 006,57	16 346,50	10 113,47
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	835,76	1 137,18	3 514,87	1 276,92

Расчет подконтрольных расходов						
№п/п	Показатели	Единицы измерения	2021 год утв. (базовый уровень)	2023 год утв.	2024 год	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00		401,54	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	479,11	651,90	1 383,01	732,01
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	18,29	24,89	32,71	27,94
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	458,02	623,21	794,71	699,79
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	2,79	3,80	31,09	4,26
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	43,77	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	223,50	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	257,23	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	142,50	193,90	254,78	217,72
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	214,15	291,38	806,31	327,19
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	669,23	0,00
1.3.8.	Расходы на содержание управляющей компании	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	260,40	354,31	465,56	397,85
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	260,40	354,31	465,56	397,85
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	8 096,59	11 016,52	23 340,91	12 370,43

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год утв.	2024 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	372,39	2 883,28	209,85
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	2 398,18	0,00
2.3.2	в т.ч. прочая аренда	тыс.руб.	372,39	485,10	209,85
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	8 469,08	9 778,32	9 778,32
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	61,34	59,01	59,01
2.4.4.	налог на имущество	тыс.руб.	8 407,74	9 719,31	9 719,31
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 788,71	4 936,64	1 979,26
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	116,40	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	38 980,89	59 358,58	44 641,63
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	49 611,07	77 073,22	56 609,07

Корректировка необходимой валовой выручки

№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 год утв.	2024 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	450,42	532,13	0,00
2	Корректировка (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)	тыс.руб.	-17 079,00	36 340,03	-19 215,60
3	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2023 год утв.	2024 год	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	43 999,02	137 286,29	49 763,90

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Юг сети» установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.12.2020 № 885 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»».

По расчету ООО «Юг сети» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 137 286,29 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов), (тыс. руб.);

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Учитывая вышеизложенное, корректировка подконтрольных расходов ООО «Юг сети» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина базового уровня подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2021 год – 8 096,59 тыс.руб.;

- индексы потребительских цен, определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 и 2024 годы, а также на плановый период 2025-2026 годов, одобренные Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ):

у.е. 2022 (факт)	113,8%
у.е. 2023 (оценка)	105,8%
у.е. 2024 (план)	107,2%

- индекс эффективности операционных расходов - 2%;

- среднегодовое количество условных единиц в соответствии с письмом ООО «Юг сети» от 09.10.2023 № 353:

у.е. 2021 (факт)	1173,15
у.е. 2022 (факт)	1299,66
у.е. 2023 (оценка)	1542,95
у.е. 2024 (план)	1584,81

- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом коэффициенты индексации подконтрольных расходов составляют:

$K_{\text{инд}2022} = 1,2054$;

$K_{\text{инд}2023} = 1,1824$;

$K_{\text{инд}2024} = 1,0719$.

Произведение коэффициентов индексации подконтрольных расходов за период 2021 – 2024 гг. составляет 1,5279.

Анализ затрат:

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 551,45 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 30,74 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Затраты на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10 113,47 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 276,92 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы из прибыли.** По расчетам ООО «Юг сети» затраты по данной статье должны составить 465,56 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 397,85 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 12 370,43 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-

экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Плата за аренду имущество и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 883,28 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования в размере 2 398,18 тыс.руб.

В связи с отсутствием в представленных ООО «Юг сети» материалах документов, подтверждающих начисление собственником арендуемого имущества амортизации и уплаты обязательных платежей (налога на имущество), экспертная группа расходы по договорам аренды электросетевого оборудования в расчет тарифов на 2024 год не принимает.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды нежилых помещений, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты в размере 209,85 тыс. руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9778,32 тыс. руб. в т.ч.:

- плата за землю – 59,01 тыс.руб.;
- налог на имущество – 9719,31 тыс.руб.

По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье по предложению организации.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 4936,64 тыс.руб. или 30,2 %.

Фактические расходы за 2022 год подтверждены:

- формой 5 в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;
- статистической отчетностью;

- дополнительными материалами.

Так, фактические расходы составили:

Статья затрат	Ед.изм.	факт
		2022 год
1	2	3
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 559,20
Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб.	12 285,50
<i>процент отчислений, %</i>	%	20,83

Фактический процент отчислений на страховые взносы ниже заявленного организацией к расчету тарифов – 30,20%.

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период:

Расходы «Страховые взносы во внебюджетные фонды» = $10\,113,47 \cdot 20,83\% = 1\,979,26$ тыс.руб.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 59 981,70 тыс. рублей.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, в результате анализа представленных материалов экспертной группой произведен расчет амортизации, исходя из максимального срока полезного использования основных средств. В результате расходы по данной статье принимаются в размере 44 641,63 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 56 609,07 тыс. руб.

Корректировка НВВ (надежность и качество)

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$K_{НК_i}$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Юг сети» коэффициент $K_{НК_i}$ устанавливается равным 0%, т.к. плановые показатели «Достигнуты».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2024 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 0,00 тыс. руб.

Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э)

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов».

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta U_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$$

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов;

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов;

ΔU_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta U_i = U_{i-2}^{\text{факт}} - U_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}),$$

где:

$ПР_{i-3}$ - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{инд i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{инд i-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$;

$$K_{инд i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8)",$$

где:

$УЕ_{i-2}^{\phi}, УЕ_{i-3}^{\phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах долгосрочного периода регулирования;

I_{i-2}^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах.

$$\Delta ПР_i = - 540,77 \text{ (тыс.руб.) (в доле на регулируемый вид деятельности).}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

HBB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

$$\Delta HBB_{2024} = -15\,645,25 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяется по формуле:

$$PO_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм. \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм. пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онм. пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онм. \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

PP_{i-2}^{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

$$PO_{2024} = -2\,509,19 \text{ (тыс.руб.)}$$

Учитывая вышеизложенное, корректировки составили:

$$\Delta ПР_{24} = -540,77 \text{ тыс. руб.}$$

$\Delta \text{НР}_{24} - 1\,752,87$ тыс. руб.

$\Delta \text{НВВ}_{24} - 15\,645,25$ тыс. руб.

$\text{ПО}_{24} - 2\,509,19$ тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка $\text{В}_{2024} = -19\,215,60$ тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год с учетом корректировок необходимой валовой выручки составят 49 763,90 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 12 370,43 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 56 609,07 тыс. руб.

корректировка НВВ (качество и надежность) – 0,00 тыс.руб.

корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) – -19 215,60 тыс.руб.

Так как ООО «Юг сети» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы ООО «Ю сети» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2024 год составят 45 435,28 тыс.руб.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 11 594,16 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 53 056,72 тыс. руб.

корректировка НВВ (качество и надежность) – 0,00 тыс.руб.

корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) – -19 215,60 тыс.руб.).

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 14 016,92 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Юг сети» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Юг сети»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	45 435,28

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2023 год (Прилагается).

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Юг сети» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2024 по 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Юг сети» - АО «Самарская сетевая компания»	155 787,20	78,23	0,32804
ООО «Юг сети» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	155 787,20	78,23	0,33163
ООО «Юг сети» - ООО «Энерго-центр»	155 787,20	78,23	0,32802
ООО «Юг сети» - ООО «Самараэлектросеть»	155 787,20	78,23	0,36583
ООО «Юг сети» - ООО «Сетевая компания Средняя Волга»	155 787,20	78,23	0,32045

С 01.07.2024 по 31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Юг сети» - АО	321 280,04	14,11	0,52947

«Самарская сетевая компания»			
ООО «Юг сети» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	321 280,04	14,11	0,53767
ООО «Юг сети» - ООО «Энерго-центр»	321 280,04	14,11	0,52926
ООО «Юг сети» - ООО «Самараэлектросеть»	321 280,04	14,11	0,60725
ООО «Юг сети» - ООО «Сетевая компания Средняя Волга»	321 280,04	14,11	0,51364

В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы.

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Юг сети» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.33

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) заявлению ООО «Самараэлектросеть» от 28.04.2023 № 496-СЭЛС и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Самараэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(800) 300-56-71
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.sels63.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Самараэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Самараэлектросеть» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Самараэлектросеть» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Самараэлектросеть»;
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Таблица П 1.30 Методических указаний на 2024 год;
4. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителя организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставившая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2024 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом департамента от 28.11.2022 № 846 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ООО «Самараэлектросеть» - 7931,06 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	6,00%		7,20%
индекс эффективности операционных расходов	%			1,00%

количество активов	у.е.	4 484,36	7931,061	7 931,06
индекс изменения количества активов	%	0,19%		76,86%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
коэффициент индексации		1,0615		1,67
Итого коэффициент индексации				1,6731

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	18 139,72	30 348,82	30 348,82
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	12 396,91	20740,76	20 740,76
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	5 742,81	9608,06	9 608,05
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	47 915,91	80166,13	80 166,13
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	9 502,52	15 898,28	15 898,28
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	5 615,85	9 395,65	9 395,65
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	341,61	571,54	571,54
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	2 027,60	3184,80	3 392,29
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	3 246,64	5639,31	5 431,82
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	131,00	220,93	219,17
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	184,13	308,06	308,06
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 707,24	4527,61	4 529,36
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	864,30	1446,03	1 446,03
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	400,72	670,43	670,43
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00		0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	400,72	670,43	670,43
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	400,72	670,43	670,43
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	75 958,87	127 083,66	127 083,65

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	25,35	2205,42	2162,26
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.			

2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	21 437,55	43580,79	36 363,04
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	7 902,12	23895,58	17030,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	28,33	6,64
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.			0
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.		28,33	6,64
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.			0
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	14 566,44	15776,69	15164,10
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00		
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	11748,66	11748,66
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 130,69	2516,80	2506,042
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	38 160,03	75856,69	67950,75

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
4	Установка ПУ	тыс.руб.		2188,55	2188,55
5	Экономия потерь	тыс.руб.			
6	Выпадающие ТП	тыс.руб.			
7	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.			
8	Корректировка НВВ № 98-э	тыс.руб.			

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
9	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	114118,9	205128,9	197222,95

Долгосрочные параметры ООО «Самараэлектросеть» утверждены приказом от от 28.11.2022 № 846 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»..

По расчету ООО «Самараэлектросеть» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 205128,9 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с изменениями в Методические указания № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Самараэлектросеть» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом итогового коэффициента индексации рассчитанного из следующих факторов:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), (9.4),$$

$$ИКА_j^1 = \kappa_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, (9.5),$$

PP₁ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов):

2023 год – 75958,87 тыс.руб.

K_{индж} - коэффициент индексации на год:

2024 – 1,673.

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2024-2027 гг.- 1%;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2024 – 7,2% (прогноз),

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

К_{эл} - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

ИКА_j - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2024 – 76,86 %.

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2024 – 7931,06 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 1,673.

- **Материальные затраты.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 30348,82 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 30348,82 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 80166,13 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 80166,13 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 15898,28 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 15898,28 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 670,43 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом итогового коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 670,43 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2024 год определены в размере 127083,65 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».** По расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2024 год в размере 2205,42 тыс. руб. на основании показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Самарской области на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП .

- **Плата за аренду имущества и лизинг.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 43580,9 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 23895,58 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определяется исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Также согласно позиции ФАС России величина арендной платы на расчетный период регулирования должна быть обоснована следующими документами: пообъектным перечнем арендованного имущества, расчетом арендных платежей на расчетный период регулирования документами, подтверждающими начисления собственником амортизации, а также уплату налогов и других обязательных платежей (декларации по налогу на имущество арендодателя, налоговые уведомления физических лиц, инвентарные карточки основных средств и пр.).

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из представленных организацией обосновывающих материалов, считает возможным принять затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 17030,00 тыс.руб. по следующим договорам:

72	12.07.2021	ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"
7	12.05.2021	ОАО "Кошкинскagroпромснаб"
39	12.05.2021 г.	ООО "Амонд"
170	01.08.2023	АО "Газпром теплоэнерго Самара"
66	05.07.2021	ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"
28	12.05.2021	ООО «Татнефть-АЗС Центр»
9	12.05.2021	ООО «Ассоциация сельскохозяйственных и промышленных предприятий Поволжья»
67	12.05.2021	АО "Самаратепломонтаж"
12	12.05.2021	ЗАО "Медея"
80	05.07.2021	ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"

D21S00185157 07.07.2021 ПАО "МТС"
 48 12.05.2021 ООО "Исток"
 33 12.05.2021 ООО "Агро+"
 2 12.05.2021 ЖК "Ленинская, 302"
 №РЦЦ/31402/21 02.08.2021 АО "ТАНДЕР"
 3 12.05.2021 ООО "Красный Яр АгроСнаб"
 50 12.05.2021 ООО "Пионер"
 78Д 13.07.2021 ООО "Мечта"
 78Н 13.07.2021 ООО "Мечта"
 57 01.06.2021 ООО "В-Траст"
 45н 10.07.2023 ООО "Энергопром Холдинг"
 41 11.04.2023 ООО "Энергопром Холдинг"
 40 10.04.2023 ООО "Энергопром Холдинг"
 44 14.04.2023 ООО "Энергопром Холдинг"
 157 01.09.2023 ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"
 158 01.06.2023 ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"
 160 01.09.2023 Бирюков Сергей Владимирович
 170 07.07.2023 ООО "Энергопром Холдинг"
 175 01.09.2023 ООО "Энергопром Холдинг"
 134 01.09.2023 ООО "ДМТ"
 135 01.09.2023 ООО "Имени Антонова"
 136 01.09.2023 ООО "Агроком"
 137 01.09.2023 ООО "Агросервис"
 140 01.09.2023 ЗАО "Транс-Экспресс-Сервис"
 146 01.09.2023 ООО "Агрокомплекс "Конезавод "Самарский"
 148 01.09.2023 ООО "Юг Поволжья"
 149 01.09.2023 ООО "Пикелянское"
 151 01.09.2023 Сельскохозяйственный кооператив Имени Калягина
 53 28.04.2023 ООО "К.Х.Прогресс"
 167 02.08.2023 АО "Завод ЖБИ №3"
 181 14.08.2023 ООО СЗ "Вымпел"
 188 01.10.2023 ООО "СЗ "Вымпелстрой"
 182 01.10.2023 ООО "НПП Агросад"

Кроме того, экспертной группой учтены расходы на аренду транспортных средств, машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, в размере 16329,32 тыс. руб. в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

В соответствии требованиями п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011

№ 1178 при определении фактических значений расходов на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Также пунктом 31 постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В ходе проведения анализа представленных обосновывающих материалов, в т.ч. договоров аренды нежилых помещений экспертная группа, используя информацию об установленных рыночных ценах, считает возможным принять в расчет плату за аренду нежилых помещений в сумме 3003,72 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «Арендная плата» принимаются в расчет тарифов на услуги на 2024 год в размере 36363,04 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 7217,75 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 28,33 тыс.руб.:

- *налог на имущество – 28,33 тыс.руб.*

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за 2022 год, экспертной группой расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов в сумме 6,64 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По данным организации затраты по данной статье должны составить 15776,69 тыс. рублей.

Фактические расходы за 2022 г. подтверждены:

- формой 5, в части расшифровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предыдущие годы;

- статистической отчетностью.

Статья, затрат	Факт
	2022 год
Расходы на оплату труда	39098,21
Страховые взносы во внебюджетные фонды	7395,76
процент отчислений	18,92%

Учитывая требование ФАС России по определению экономически обоснованного размера отчислений во внебюджетные фонды по фактической ставке за полный истекший период, экспертной группой проведён расчёт расходов по данной статье - как сумма экономически обоснованного размера фонда оплаты труда на 2024 год, умноженного на фактически сложившийся процент страховых взносов за последний отчётный период, а также в соответствии со ст. 425 НК РФ.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 2024 год составит 15164,1 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11748,66 тыс. руб.

Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой проанализированы следующие документы, предоставленные ООО «Самараэлектросеть» в обоснование фактических расходов по данной статье:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год;
- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям (в формате таблиц 1.3 и 1.6, утв. приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585) за 2022 г.

Экспертная группа предлагает принять расходы по статье «Налог на прибыль» на 2023 год по данным организации.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2516,8 тыс. руб. Экспертной группой, в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных ООО «Самараэлектросеть», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2022 год, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объектов производственного назначения размере 2506,04 тыс.руб.

Экспертная группа не принимает расходы в сумме 10,76 тыс.руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 67950,75 тыс. руб.

- Расходы на установку приборов учета.

Пунктом 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ установлено, что расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Закона об электроэнергетике, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за

технологическое присоединение в соответствии с законодательством российской Федерации об электроэнергетике.

В соответствии с представленными обосновывающими материалами, фактические расходы, понесенные организацией на установку приборов учета за 2022 год составили 2188,55 тыс.руб. Данные расходы подтверждаются формой 5 «Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организацией» за 2022 год.

Экспертная группа, считает возможным принять данные расходы в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

- Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)

С учетом того, что в 2022 году ООО «Самараэлектросеть» регулировалось методом экономически обоснованных затрат корректировка НВВ в соответствии с приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 26.10.2010 № 254-э/1 не проводится.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности 2024 г. составят 197222,95 тыс.руб.:

Подконтрольные расходы:

2024 год – 127083,65 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 67950,75 тыс. руб.

расходы на установку приборов учета – 2188,55 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 61056,147 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Самараэлектросеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Самараэлектросеть»

ООО «Самараэлектросеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	197222,95

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом департамента.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 на 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Самараэлектросеть» со смежными сетевыми организациями.

с 01.01.2024 - 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Самараэлектросеть» - АО «Самарская сетевая компания»	53 802,83	361,53	0,46667
ООО «Самараэлектросеть» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	88 054,54	7,69	0,17026
ООО «Самараэлектросеть» - филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	88 054,54	7,69	0,14747
ООО «Самараэлектросеть» - ООО «Самарская электросетевая компания»	88 054,54	7,69	0,14744

с 01.07.2024 - 31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Самараэлектросеть» - АО «Самарская сетевая компания»	109 527,88	437,99	0,66248
ООО «Самараэлектросеть» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	50 392,18	24,33	0,11736
ООО «Самараэлектросеть» - филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	50 392,18	24,33	0,10427
ООО «Самараэлектросеть» - ООО «Самарская электросетевая компания»	50 392,18	24,33	0,10429

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Самараэлектросеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.34

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и установление необходимой валовой выручки на 2024 год и долгосрочный период регулирования 2024-2028 осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Универсал-Энерго» от 10.04.2023 № 216 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Универсал-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи	110 кВ; 35 кВ; 1 - 20 кВ;

п/п	Наименование критерия	Оценка
	(воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	ниже 1 кВ
3.	отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 101-39-79
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	Адрес: http://universal-energo.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Универсал-Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Универсал-Энерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Универсал-Энерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимается в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Универсал-Энерго» составит 8,35 %.

Показатели		Единица измерения	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция		%	X	4,70%	X	4,20%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов		%	X	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов		у.е.	2198,69	2640,59	2649,80	2649,80	2649,80	2649,80	2649,80
индекс изменения количества активов		%	X	X	X	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			X	0,75%	X	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации			X	X	X	1,03	1,06	1,09	1,13
Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	4 183,23	12 137,90	4 286,38	4 421,75	4 552,63	4 687,39	4 826,14
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 183,23	7 214,43	4 286,38	4 421,75	4 552,63	4 687,39	4 826,14

1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.ру б.	0,00	4 923,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.ру б.	12 997,48	50 505,20	20 398,30	21 042,48	21 665,33	22 306,63	22 966,90
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.ру б.	2 921,51	8 973,80	621,08	640,69	659,66	679,18	699,29
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.ру б.	2 599,99	7 276,16	253,00	260,99	268,72	276,67	284,86
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.ру б.	89,91	120,00	120,00	123,79	127,45	131,23	135,11
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.ру б.	2 260,08	3 863,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.ру б.	118,00	838,00	118,00	121,73	125,33	129,04	132,86
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.ру б.	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.ру б.	0,00	2 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.ру б.	132,00	255,00	15,00	15,47	15,93	16,40	16,89
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.ру б.	0,00	188,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.ру б.	104,71	1 144,00	150,84	155,60	160,21	164,95	169,83
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.ру б.	0,00	148,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.ру б.	216,80	217,24	217,24	224,10	230,73	237,56	244,60
1.4.	Электрэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.ру б.	0,00	2 113,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.ру б.	0,00	2 113,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.ру б.	20 102,22	73 730,33	25 305,76	26 104,92	26 877,62	27 673,20	28 492,33
Расчет неподконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы

	регулируемые виды деятельности								
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	1 232,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 399,74	3 335,35	3 137,99	3 137,99	3 137,99	3 137,99	3 137,99
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.	Возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	20 613,23	41 015,81	25 323,79	25 463,83	25 599,24	25 738,66	25 882,20
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	40 715,45	114 746,14	50 629,55	51 568,75	52 476,87	53 411,86	54 374,53

Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «Универсал-Энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 114 746,14 тыс. руб.

Для организации 2024 год является первым годом первого пятилетнего долгосрочного периода, а именно: 2024-2028 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год не применяются положения абзаца четырнадцатого пункта 34 и абзаца восьмого пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов, а индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 7 214,43 тыс. руб.

В результате анализа первичной документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье, приняты экспертной группой в размере 4 286,38 тыс. руб.

Годовая величина расходов на приобретение инструментов для технического обслуживания определена в размере 2 368,49 тыс. руб.

Расходы на средства индивидуальной защиты и пожаротушения определены экспертной группой в размере 82,01 тыс. руб.

Расходы на спецодежду и обувь, необходимую для обслуживания сетевого оборудования, определены экспертной группой в размере 1 041,27 тыс. руб.

Расходы на ГСМ определены в размере 105,07 тыс. руб., экспертной группой скорректирована протяженность до арендованного оборудования.

Канцелярские принадлежности в сумме 560,94 тыс. руб., величина расходов на приобретение канцелярских принадлежностей скорректирована и определена с учетом необходимых позиций.

Расходы на подготовку нормативных документов, определены экспертной группой в размере 128,61 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по статье должны составить 4 923,47 тыс. руб.

Экспертной группой проведена экспертиза представленной документации и на основании приложенных материалов экспертной группой принимаются данные расходы экономически не обоснованными.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Универсал-Энерго» затраты по данной статье должны составить 50 505,20 тыс. рублей. Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 20 398,30 тыс. руб. Нормативная численность (47,87 человека) определена в соответствии с Приказом от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по

нормированию труда работников энергетического хозяйства» на основании показателей электросетевого оборудования, обслуживания ООО «Универсал-Энерго». Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 35 511,53 руб.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 8 973,80 тыс. рублей. В результате анализа представленных документов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в сумме 621,08 тыс.

- *Расчет на услуги связи* – в объеме 120,00 тыс. рублей;
- *Расходы на юридические и информационные услуги* – в расчет тарифов принимается договор на услуги вневедомственной охраны в сумме 118,00 тыс. рублей;
- *Прочие услуги сторонних организаций* – в объеме 15,00 тыс. рублей на разработку интернет ресурса и обслуживание сайта, почтовые расходы;
- *Расходы на подготовку кадров* - в объеме 150,84 тыс. рублей;
- *Другие прочие расходы* - в объеме 217,24 тыс. рублей.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.**

- *расходы по коллективным договорам.* По заявке организации расходы по данной статье должны составить 2 113,43 тыс. руб.

Расходы по данной статье не принимаются в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год составят 25 305,76 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- **Плата за аренду имущество и лизинг.**

Заявлена организацией в размере 19 682,02 тыс. руб.:

- аренда электросетевого оборудования в размере 14 298,59 тыс. руб.;
- прочая аренда в размере 5 383,43 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования исходя из максимальных сроков полезного использования в размере 12 748,82 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 4 933,42 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

Договор №78 от 29.04.2022 ООО "Неотейд"

Договор №65 от 29.04.2022 ООО "Комитек"

Договор №38 от 09.03.2022 ООО "Витмаш"

Договор №37/22 от 10.03.2022 ООО "Информатика"

Договор №33 от 09.03.2022 ООО "Строй"

Договор №35 от 09.03.2022 ООО "Самарский мясокомбинат"

Договор №75 от 12.04.2022 ООО "Коммерческая фирма "АТТИС"

Договор №103 от 10.03.2022 ИП глава КФХ Исмоилов Р.Х.

Договор №104 от 10.03.2022 ИП глава КФХ Исмоилов Р.Х.

Договор №105 от 10.03.2022 ИП глава КФХ Исмоилов Р.Х.

Договор №106 от 10.03.2022 ИП глава КФХ Христосов А.И.

Договор №107 от 10.03.2022 ИП глава КФХ Христосов А.И.

Договор №109 от 10.03.2022 гр. Кол Максуд

Договор №120 от 01.04.2022 ООО НПФ "Волгоинвестстрой"

Договор №112 от 10.03.2022 ООО "Флора"

Договор №114 от 10.03.2022 ИП глава КФХ Зиновьев М.Ю.

Договор №110 от 10.03.2022 Гр. Ашихмин С.С.

Договор №71 от 19.04.2022 ООО "ПромТехРециклинг"

Договор №74 от 11.04.2022 ООО "Трансавто"

Договор №108 от 10.03.2022 Гр. Никифорова Т.А.

Договор №111 от 10.03.2022 Гр. Арамян Г.А.

Договор №62 от 20.03.2022 ООО "Термит"

Договор №3 от 09.03.2022 АО "1253 ЦРБ РЛВ"

Договор №15 от 10.03.2022 ООО "Сигма Флоу Текник"

Договор №14 от 09.03.2022 ООО "НПП Куйбышев Телеком-Метрология"

Договор №3 от 04.03.2022 ООО "Рекорд ГСК"

Договор №016/22 от 10.03.2022 ООО "Птичник"

Договор №4 от 09.03.2022 ИП Шарипов

Договор №6 от 04.03.2022 ООО "СаТКо" (самарская торговая компания)"

Договор №4 от 04.03.2022 ООО "Дворец легкой атлетики"

Договор №1 от 09.03.2022 АО "ВОИГ и РГИ"
 Договор №6 от 09.03.2022 ООО "Капелла"
 Договор №5 от 09.03.2022 ООО "Мегастрой 21 века"
 Договор №5 от 04.03.2022 ООО "Волгаинвест"
 Договор №11 от 09.03.2022 ИП Чибрикова Е.И.
 Договор №22/6 от 15.07.2022 ИП Евсеев
 Договор №26 от 20.06.2022 ООО "Самарская Логистическая компания"
 Договор №24 от 22.03.2022 ООО "Форрест"
 Договор №23 от 09.03.2022 Шевелева Е.П.
 Договор №12 от 09.03.2022 ООО "ХолЭнерго"
 Договор №17 от 09.03.2022 ООО "Группа Компаний Анион"
 Договор №30 от 09.03.2022 АО "Волгоэнергопромстройпроект"
 Договор №31 от 09.03.2022 ООО "Новое время"
 Договор №42 от 09.03.2022 АО "Экотехнопарк "Зелененький"
 Договор №01/22 от 01.01.2023 ООО "Секунда"
 Договор №48 от 09.03.2022 ЗАО "Инфо-Телеком"
 Договор №768062 от 22.03.2022 АО "Евротехника"
 Договор №11 от 09.03.2022 СНТ "Янтарь"
 Договор №22/2 от 15.07.2022 ИП Евсеев
 Договор №22/3 от 15.07.2022 ИП Евсеев
 Договор №63 от 20.03.2022 ООО "РВК"
 Договор №76 от 31.03.2022 ООО "ДоброДом"
 Договор №МУ-18/2022 от 18.05.2022 ООО "НПП Куйбышев Телеком-Метрология"
 Договор №56 от 11.05.2022 Купцов М.В.
 Договор №80 от 07.07.2022 Сирота А.И.
 Договор №55 от 29.05.2022 Войнич Д.В.
 Договор №61 от 01.08.2022 ООО НПФ "ВОЛГОИНВЕСТСТРОЙ"
 Договор №77 от 01.09.2022 ООО "Касторама РУС"
 Договор №115 от 01.08.2022 ИП Евсеев
 Договор №14 от 01.08.2022 МП "Волжское ЖКХ"
 Договор №130 от 01.03.2023 ИП Купцов М.В.
 Договор №116 от 15.12.2022 ООО "Поволжский региональный центр"
 Договор №60 от 19.12.2022 ООО "Перекресток-2000"
 Договор №80 от 09.03.2023 ООО "Спектр Плюс"
 Договор №14 от 10.04.2023 ИП Савчук Д.А.
 Договор №83 от 19.05.2023 ООО "АКРОН СКРАП САМАРА"
 Договор №81 от 01.03.2023 Карпов М.Н.
 Договор №85 от 15.05.2023 ООО "Средне-Волжская Транспортная компания"
 Договор №86 от 23.06.2023 ООО "Неотрейд"
 Договор №87 от 23.06.2023 ООО ТД "Респект"
 Договор №84 от 15.05.2023 АО "Лада-Имидж"
 Договор №119 от 07.08.2023 ИП Евсеев С.Н.
 Договор №120 от 07.08.2023 ИП Евсеев С.Н.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 4 434,59 тыс. руб. или 21,74% от принятых затрат на оплату труда на основании имеющегося факта за 6 месяцев 2023 год.

- Прочие неподконтрольные расходы. В данную статью расходов экспертной группой отнесены затраты на коммунальные услуги в размере 68,96 тыс. руб.

- Налог на прибыль. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 232,32 тыс. руб. Расходы по данной статье будут рассмотрены экспертной группой на основании факта законченного периода.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 335,35 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 3 137,99 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 25 323,79 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составят 50 629,55 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 25 305,76 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 25 323,79 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2024-2028 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2024 год – 25 305,76 тыс. руб.

2025 год – 26 104,92 тыс. руб.

2026 год – 26 877,62 тыс. руб.

2027 год – 27 673,20 тыс. руб.

2028 год – 28 492,33 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 25 323,79 тыс. руб.

2025 год – 25 463,83 тыс. руб.

2026 год – 25 599,24 тыс. руб.

2027 год – 25 738,66 тыс. руб.

2028 год – 25 882,20 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 26 807,21 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Универсал-Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Универсал-Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	50 629,55
	2025	51 568,75

	2026	52 476,87
	2027	53 411,86
	2028	54 374,53

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Долгосрочные параметры регулирования

Наименовани е сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт рольны х расходо в	Индекс эффектив ности подконтр ольных расходов	Коэффицие нт эластичнос ти подконтрол ьных расходов по количеству активов	Уровень потерь электриче ской энергии при ее передаче по электриче ским сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показате ль уровня качества оказывае мых услуг
						час				шт				
						ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
ООО «Универсал- Энерго»	2024	25,31	X	X	8,35	2,096 97	2,096 97	2,0969 7	2,09 697	0,507 73	0,507 73	0,507 73	0,507 73	1,0000
	2025	X	1	0,75	8,35	2,065 52	2,065 52	2,0655 2	2,06 552	0,500 11	0,500 11	0,500 11	0,500 11	1,0000
	2026	X	1	0,75	8,35	2,034 53	2,034 53	2,0345 3	2,03 453	0,492 61	0,492 61	0,492 61	0,492 61	1,0000
	2027	X	1	0,75	8,35	2,004 01	2,004 01	2,0040 1	2,00 401	0,485 22	0,485 22	0,485 22	0,485 22	1,0000
	2028	X	1	0,75	8,35	1,973 95	1,973 95	1,9739 5	1,97 395	0,477 94	0,477 94	0,477 94	0,477 94	1,0000

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Универсал-Энерго» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч

	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Универсал-Энерго» - АО «Самарская сетевая компания»	587 948,34	509,07	1,42186
ООО «Универсал-Энерго» ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	587 948,34	509,07	1,63719
ООО «Универсал-Энерго» - ООО «СамараСеть»	587 948,34	509,07	1,46745
ООО «Универсал-Энерго» - ООО «Самарская электросетевая компания»	587 948,34	509,07	1,41901
ООО «Универсал-Энерго» - ООО «Энерго»	587 948,34	509,07	1,68050
ООО «Универсал-Энерго» - ООО «Самараэлектросеть»	587 948,34	509,07	1,59257

На 2 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Универсал-Энерго» - АО «Самарская сетевая компания»	691 431,24	573,05	1,64677
ООО «Универсал-Энерго» - ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	691 431,24	573,05	1,83221
ООО «Универсал-Энерго» - ООО «СамараСеть»	691 431,24	573,05	1,64860
ООО «Универсал-Энерго» - ООО «Самарская электросетевая компания»	691 431,24	573,05	1,64578
ООО «Универсал-Энерго» - ООО «Энерго»	691 431,24	573,05	1,88219
ООО «Универсал-Энерго» - ООО «Самараэлектросеть»	691 431,24	573,05	1,84726

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Универсал-Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

ВОПРОС 3.35

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и установление необходимой валовой выручки на 2024 год и долгосрочный период регулирования 2024-2028 осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Сетевая Компания «Средняя Волга» от 18.04.2023 № 187 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Сетевая Компания «Средняя Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	110 кВ; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ

п/п	Наименование критерия	Оценка
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 101-39-79
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	Адрес: http://universal-energo.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Сетевая Компания «Средняя Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Сетевая Компания «Средняя Волга» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевая Компания «Средняя Волга» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимается в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Сетевая Компания «Средняя Волга» составит 10,15 %.

Показатели		Едини ца измере ния	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предлож ения организа ции	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы
инфляция		%	X	4,70%	X	4,20%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов		%	X	1	X	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов		у.е.	1441,91		3653,63	3653,63	3653,63	3653,63	3653,63
индекс изменения количества активов		%	X		X	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			X		X	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации			X		X	1,03	1,06	1,09	1,13
Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Едини ца измере ния	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предлож ения организа ции	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.ру б.	4 076,89	9 852,92	4 616,43	4 762,22	4 903,18	5 048,31	5 197,74
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.ру б.	4 076,89	6 226,11	4 616,43	4 762,22	4 903,18	5 048,31	5 197,74
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.ру б.	0,00	3 626,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.ру б.	11 939,08	56 109,67	23 858,72	24 612,18	25 340,70	26 090,79	26 863,08
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.ру б.	2 320,55	8 668,22	708,51	730,88	752,52	774,79	797,72
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.ру б.	2 014,44	8 668,22	708,51	730,88	752,52	774,79	797,72
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.ру б.	82,52	100,00	88,46	91,25	93,95	96,73	99,60
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.ру б.	1 681,92	4 108,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	27 621,46	129 828,37	59 415,11	60 565,79	61 678,38	62 823,91	64 003,35

Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 129 828,37 тыс. руб.

Для организации 2024 год является первым годом первого пятилетнего долгосрочного периода, а именно: 2024-2028 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год не применяются положения абзаца четырнадцатого пункта 34 и абзаца восьмого пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов, а индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 6 226,11 тыс. руб.

В результате анализа первичной документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье, приняты экспертной группой в размере 4 616,43 тыс. руб.

Годовая величина расходов на приобретение инструментов для технического обслуживания, складской резерв определена в размере 2 392,62 тыс. руб.

Расходы на средства индивидуальной защиты и пожаротушения определены экспертной группой в размере 83,57 тыс. руб.

Расходы на спецодежду и обувь, необходимую для обслуживания сетевого оборудования, определены экспертной группой в размере 1 340,16 тыс. руб.

Расходы на ГСМ определены в размере 99,88 тыс. руб., экспертной группой скорректирована протяженность до арендованного оборудования.

Канцелярские принадлежности в сумме 569,16 тыс. руб., величина расходов на приобретение канцелярских принадлежностей скорректирована и определена с учетом необходимых позиций.

Расходы на подготовку нормативных документов, определены экспертной группой в размере 131,05 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по статье должны составить 3 626,81 тыс. руб.

Экспертной группой проведена экспертиза представленной документации и на основании приложенных материалов экспертной группой данные расходы признаны экономически не обоснованными.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» затраты по данной статье должны составить 56 109,67 тыс. рублей. Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 23 858,72 тыс. руб. Нормативная численность (55,35 человека) определена в соответствии с Приказом от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» на основании показателей электросетевого оборудования, обслуживания ООО «Сетевая Компания Средняя Волга». Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 35 922,86 руб.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 8 668,22 тыс. рублей. В результате анализа представленных документов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в сумме 708,51 тыс.

- *Расчет на услуги связи* – в объеме 88,46 тыс. рублей;
- *Прочие услуги сторонних организаций* – в объеме 141,50 тыс. рублей на разработку интернет ресурса и обслуживание сайта, почтовые расходы;
- *Расходы на подготовку кадров* - в объеме 194,14 тыс. рублей;
- *Расходы на обеспечение нормальных условий и мер по технике безопасности* - в объеме 52,00 тыс. рублей;
- *Другие прочие расходы* - в объеме 232,41 тыс. рублей.

- Подконтрольные расходы из прибыли.

- *расходы по коллективным договорам.* По заявке организации расходы по данной статье должны составить 2 088,24 тыс. руб.

Расходы по данной статье не принимаются в связи с отсутствием экономического обоснования.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год составят 29 183,66 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

- Плата за аренду имущество и лизинг.

Заявлена организацией в размере 29 002,15 тыс. руб.:

- аренда электросетевого оборудование в размере 23 417,70 тыс. руб.;
- прочая аренда в размере 5 584,45 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования исходя из максимальных сроков полезного использования в размере 14 265,79 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 3 823,00 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

- Договор №18 от 09.03.2022 ООО "Амонд";
- Договор №8 от 09.03.2022 АО "Пестравское ХПП";
- Договор №12 от 09.03.2022 ООО "Агропродукт";
- Договор №15 от 09.03.2022 СНТ СН "Садовый берег";
- Договор №31 от 09.03.2022 ООО "Сад";
- Договор №32 от 09.03.2022 ООО "СЕВ-07";
- Договор №22 от 09.03.2022 Варков Ю.А. ;
- Договор №20 от 09.03.2022 Семенов И.А. ;
- Договор №38 от 09.03.2022 ООО "Курорты Поволжья";
- Договор №17 от 09.03.2022 ООО "АЗС Регион Поволжье";
- Договор №36 от 09.03.2022 Киндюк В.А. ;
- Договор №29 от 09.03.2022 ООО "Кошелевский Посад";
- Договор №30 от 09.03.2022 ИП Биктимиров Р.И. ;
- Договор №35 от 09.03.2022 ООО ФТИК "Волготрансинветс";
- Договор №36 от 09.03.2022 ООО ИТЦ "Промгеосервис";
- Договор №21 от 10.03.2022 ООО "Комфорт";
- Договор №19 от 09.03.2022 ООО "Волготрансжелезобетон";
- Договор №27 от 09.03.2022 ООО СХПК "Ольгинский";
- Договор №24 от 10.03.2022 Ханжина Л.Е.;
- Договор №23 от 09.03.2022 Яфарова С.А.;
- Договор №16 от 09.03.2022 ИП Шарипов А.Г.;
- Договор №2 от 09.03.2022 Белоусова Т.М. ;
- Договор №1 от 09.03.2022 ООО "БК-Технологии";
- Договор №42 от 09.03.2022 ООО "Вектор-С";
- Договор №54 от 01.01.2023 ООО "Больше-Черниговский Элеватор";
- Договор №62 от 01.06.2022 ООО "РЭСКО";
- Договор №63 от 01.06.2022 ООО "РЭСКО";
- Договор №65 от 01.06.2022 ООО "РЭСКО";
- Договор №14 от 09.03.2022 ИП Евсеев А.И. ;
- Договор №2022/44-юр от 12.07.2022 Самарский областной фонд жилья и ипотеки ;
- Договор №40 от 13.07.2022 ООО коммерческая организация с иностранными инвестициями "КРОНЕ-Автоматика";
- Договор №113 от 26.07.2022 ООО "Галант";
- Договор №1 от 13.07.2022 Администрация Большечерниговского района;
- Договор №72 от 20.03.2023 ООО "Районная сетевая компания";
- Договор №73 от 05.04.2023 ООО "Районная сетевая компания";
- Договор №74 от 20.03.2023 ООО "Районная сетевая компания";
- Договор №71 от 03.04.2023 Киндюк В.А. ;
- Договор №70 от 06.02.2023 ООО "Курорты Поволжья";
- Договор №2 от 01.07.2023 ООО "Сити";
- Договор №1 от 01.07.2023 ООО "Сити";
- Договор №78 от 27.06.2023 ООО "Автопромснаб";
- Договор №83 от 17.07.2023 ООО ОФХ "Возрождение-1";
- Договор №84 от 17.07.2023 ООО "Приволжский портовый элеватор";
- Договор №85 от 17.07.2023 Замальдинов Г.Р. ;
- Договор №86 от 21.07.2023 Галиев С.Ч. ;
- Договор №80 от 10.07.2023 ООО "Бахилово-Арго";
- Договор №76 от 26.07.2023 ООО Компания "Био-Тон";
- Договор №81 от 18.07.2023 ООО ПКФ "ВЭП".

Договор №41 от 44629 ООО "Самарский Завод Полимерных Изделий"

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 7 253,32 тыс. руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда на основании имеющегося факта за 6 месяцев 2023 год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 522,06 тыс. руб. Расходы по данной статье будут рассмотрены экспертной группой на основании факта законченного периода.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6 527,77 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 4 889,34 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 30 231,45 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составят 59 415,11 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2024 год – 29 183,66 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 30 231,45 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2024-2028 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2024 год – 29 183,66 тыс. руб.

2025 год – 30 105,28 тыс. руб.

2026 год – 31 996,40 тыс. руб.

2027 год – 31 913,89 тыс. руб.

2028 год – 32 858,54 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2024 год – 30 231,45 тыс. руб.

2025 год – 30 460,51 тыс. руб.

2026 год – 30 681,99 тыс. руб.

2027 год – 30 910,02 тыс. руб.

2028 год – 31 144,80 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 22 880,61 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевая Компания «Средняя

Волга» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Сетевая Компания Средняя Волга»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	59 415,11
	2025	60 565,79
	2026	61 678,38
	2027	62 823,91
	2028	64 003,35

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг
						час				шт				
	млн. руб.	%	%	%	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
ООО «Сетевая компания «Средняя Волга»	2024	29,18	X	X	10,15	2,09697	2,09697	2,09697	2,09697	0,50773	0,50773	0,50773	0,50773	1,0000
	2025	X	1	0,75	10,15	2,06552	2,06552	2,06552	2,06552	0,50011	0,50011	0,50011	0,50011	1,0000
	2026	X	1	0,75	10,15	2,03453	2,03453	2,03453	2,03453	0,49261	0,49261	0,49261	0,49261	1,0000
	2027	X	1	0,75	10,15	2,00401	2,00401	2,00401	2,00401	0,48522	0,48522	0,48522	0,48522	1,0000
	2028	X	1	0,75	10,15	1,97395	1,97395	1,97395	1,97395	0,47794	0,47794	0,47794	0,47794	1,0000

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» - АО «ОРЭС-Тольятти»	338 189,08	206,57	0,73239
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» - АО «Самарская сетевая компания»	338 189,08	206,57	0,73238
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» - ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	338 189,08	206,57	0,75983
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» - ООО «Волжская сетевая компания»	338 189,08	206,57	0,73237
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» - ООО «СамараСеть»	338 189,08	206,57	0,73238
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» - ООО «Энерго»	338 189,08	206,57	0,73239

На 2 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» -АО «ОРЭС-Тольятти»	401 007,66	238,02	0,86152
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» -АО «Самарская сетевая компания»	401 007,66	238,02	0,86151
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	401 007,66	238,02	0,89457
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» - ООО «Волжская сетевая компания»	401 007,66	238,02	0,86150
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» - ООО «СамараСеть»	401 007,66	238,02	0,86150
ООО «Сетевая компания Средняя Волга» - ООО «Энерго»	401 007,66	238,02	0,86151

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии

(мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

4. Корректировка единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2024 год

(Смурыгина Т.О.)

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании сетевым организациям на территории Самарской области, на 2024 год выполнен экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

Гражданский кодекс Российской Федерации;
Налоговый кодекс Российской Федерации;
Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
Приказ Минэнерго РФ от 29.06.2010 № 296 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для

организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Приказ ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 24.11.2017 N 48992);

Приказ ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2024 год».

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций региона без учета оплаты потерь, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2024 год составила 27 514 095,69 тыс. руб., необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии - 7 616 308,57 тыс. руб.

Расчетная величина перекрестного субсидирования в тарифах на передачу электрической энергии на 2024 год составила 12 894 355,32 тыс. рублей.

В связи с вышеизложенным, экспертная группа предлагает принять решение об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год согласно Приложению.

В связи с корректировкой долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2024 год, тарифы, установленные приложением к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 848 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2023 - 2027 годы», экспертная группа предлагает изложить в редакции согласно Приложению.

В целях соблюдения требований Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России. Департамент планирует обратиться в ФАС России с заявлением о согласовании данного проекта решения.

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Самарской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022, 2023 годы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	884 693,46	1 283 101,91	1 922 480,54	2 473 754,39
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	140,14	314,08	426,97	1 098,58
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,61780	2,45719	3,63799	5,23037
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	12 245 684,64	x	9 362 083,42	917 714,51	1 307 226,84	658 659,87
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт · ч	950	x	1033	1185	657	618
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям,	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x

	не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня							

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Самарской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год

[illegible]

[illegible]

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Самарской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Все-го	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Все-го	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	937 775,07	1 360 088,02	2 037 829,37	2 622 179,66	x	x	984 663,82	1 428 092,42	2 139 720,84	2 753 288,64
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	148,55	332,93	452,58	1 164,49	x	x	155,98	349,58	475,21	1 222,72
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,71487	2,60462	3,85627	5,54419	x	x	1,80061	2,73485	4,04908	5,82140

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Самарской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Все- го	ВН- 1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Все- го	ВН- 1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	984 663,82	1 428 092,42	2 139 720,84	2 753 288,64	x	x	1 033 897,01	1 499 497,05	2 246 706,88	2 890 953,07
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	155,98	349,58	475,21	1 222,72	x	x	163,78	367,06	498,97	1 283,85
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,80061	2,73485	4,04908	5,82140	x	x	1,89064	2,87159	4,25154	6,11247

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Самарской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2027 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Все- го	ВН- 1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Все- го	ВН- 1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х	х	1 033 897,01	1 499 497,05	2 246 706,88	2 890 953,07	х	х	1 085 591,86	1 574 471,90	2 359 042,22	3 035 500,72
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х	х	163,78	367,06	498,97	1 283,85	х	х	171,97	385,41	523,92	1 348,04
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	х	1,89064	2,87159	4,25154	6,11247	х	х	1,98518	3,01517	4,46412	6,41809

Размер экономически обоснованных единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Самарской области на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Самарской области:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	264 067,87	599 097,48	1 486 371,65	2 090 071,62
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	140,14	314,08	426,96	1 098,58
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,64931	1,31843	2,90756	4,47110
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	310 037,28	662 704,20	1 689 687,30	2 369 090,04
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	152,89	342,66	465,81	1 198,55
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,70682	1,45358	3,28999	5,01883
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Самарской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Самарской	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)	

		области	присоединение		
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	АО «Авиакор-авиационный завод»	9 346,75		1 819,64	0,52
2	АО «СМЗ»	4 248,25		8 628,34	2,49
3	ООО «Волжская сетевая компания»	118 808,49		15 433,74	4,43
4	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	10 342,85		4 081,95	1,16
5	ООО «Долина-Центр-С»	6 650,70		4 378,07	1,26
6	ООО «Донсеть»	18 413,78		4 477,47	1,28
7	ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	8 335,68		9 798,69	2,8
8	ООО «Засамарская сетевая компания»	26 844,61		3 442,14	0,9
9	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	255 177,68		65 005,85	18,63
10	АО «ОРЭС-Тольятти»	650 521,61		359 232,26	101,10
11	ООО «Сетевая компания Средняя Волга»	59 415,11		22 880,61	6,57
12	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	93 820,63		15 394,09	4,3
13	ООО «Регион Энерго»	45 429,44		16 851,39	4,76
14	АО «САЛЮТ»	10 179,64		115,85	0,03
15	АО «Самарская кабельная компания»	1 277,23		1 497,57	0,43
16	АО «Самарская сетевая компания»	9 837 243,26		3 835 589,43	1050,10
17	ООО «Самарская электросетевая компания»	1 177 096,64		192 119,03	54,12
18	ООО «СамараСеть»	234 550,93		20 689,47	5,87
19	АО «Самаранефтегаз»	109 147,12		48 065,4	13,79
20	ООО «Ставропольская Электросеть»	38 867,21		7 481,05	2,07

21	ЗАО «Энергоспецстрой»	22 447,51		10 556,35	3,02
22	ООО «Самараэлектросеть»	197 222,95		61 056,15	17,00
23	ООО «ТранснефтьЭлектросетьСерви с»	79 854,28		14 541,12	4,15
24	ООО «Транзитэлектро»	36 845,03		21 489,60	5,93
25	ООО «ТЭС»	67 606,16		4 088,64	1,18
26	ООО «Триггер Ай-Ти»	106 327,61		22 936,36	6,23
27	Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	12 989 800,08		2 370 188,33	683,47
28	АО «Электросеть-Волга»	22 374,49		24 219,63	6,88
29	ООО «Электроцит»- Энергосеть»	38 614,50		3 451,10	0,99
30	ЗАО «Энергетика и связь строительства»	842 202,61		341 207,18	96,10
31	ООО «Энерго»	184 616,29		50 019,64	13,36
32	ООО «ЭнергоСтандарт»	90 563,79		7 461,17	2,12
33	ООО «Энерго-Центр»	36 144,57		7 287,13	2,10
34	ООО «Юг сети»	45 435,28		14 016,92	4,02
35	ООО «Универсал-Энерго»	50 629,55		26 807,21	7,46
	Итого:	27 514 095,69		7 616 308,57	2130,65

Показатели для целей расчета единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Самарской области
на 2024 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт*ч		4 650,14	385,41	1 227,27	2 265,01		4 592,79	391,06	1 223,74	2 190,83
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт*ч		26,75	7,45	196,38	1 712,62		23,79	7,28	188,13	1 645,33
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных	млн кВт*ч		0,42	0,27	31,12	705,77		0,40	0,27	27,80	698,72

	домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
1.1.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в	млн кВт*ч		0,08	0,00	1,23	10,57		0,08	0,00	1,19	10,20

	домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования											

	в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электро-отопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы	млн кВт*ч		3,38	0,57	59,46	479,26		3,23	0,53	58,09	467,58

	социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным	млн кВт*ч		0,08	0,00	1,23	9,96		0,08	0,00	1,19	9,61

[illegible]

	зонах при воинских частях и рассчитываемых по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг	млн кВт*ч		0,00	0,00	20,56	474,53		0,00	0,00	20,14	427,50

	пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт*ч		49,53	14,04	279,15	1745,16		20,01	6,48	79,72	31,71
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

	жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт*ч		20,69	6,40	66,80	19,66		18,23	6,28	67,19	20,25
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт*ч		0,81	0,09	0,00	0,12		0,76	0,10	0,00	0,11
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт*ч		0,00	0,07	1,56	3,18		0,00	0,07	1,26	2,69
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,01		0,00	0,00	0,00	0,01

	и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт*ч		1,29	0,03	14,42	9,58		1,03	0,03	11,27	8,64
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электроэнергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00

	потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых											

	зонах при воинских частях и рассчитываемых по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00

	защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
1.2.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00

	домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
1.2.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00

	домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления											

	электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.2.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00

	социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
1.2.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.1	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

	энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
1.2.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы),	млн кВт*ч		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00

	приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт*ч		4 623,39	377,96	1 030,89	552,39		4 569,00	383,78	1 035,61	545,50
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт		1 273,68	107,38	341,36	609,13		1 165,44	108,96	340,90	588,81
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)	МВт		7,13	1,98	54,39	455,36		6,35	1,95	52,61	436,95
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)	МВт		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт		1 266,55	105,41	286,97	153,77		1 159,09	107,02	288,29	151,85

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Самарской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
на 2023-2027 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	01.12.2022 - 31.12.2023гг.	2024 год		2025 год		2026 год		2027 год	
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)										
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 - 1.5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.										
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем	руб./кВт·ч	1,65144	1,65352	1,89676	1,75052	1,83805	1,83805	1,92995	1,92995	2,02645

[illegible]

имущества многоквартирных домов;
 наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт· ч	0,50621	0,53169	0,63053	0,53658	0,56341	0,56341	0,59158	0,59158	0,62116

1.4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.										
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт· ч	0,50621	0,53169	0,63053	0,53658	0,56341	0,56341	0,59158	0,59158	0,62116
1.5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые										

[illegible]

	переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.										
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,65144	1,65352	1,89676	1,75052	1,83805	1,83805	1,92995	1,92995	2,02645
1.6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.										
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,88561	0,84806	1,16560	0,93875	0,98568	0,98568	1,03497	1,03497	1,08672
1.6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.										
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,65144	1,65352	1,89676	1,75052	1,83805	1,83805	1,92995	1,92995	2,02645
1.6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.										
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем	руб./кВт·ч	1,65144	1,65352	1,89676	1,75052	1,83805	1,83805	1,92995	1,92995	2,02645

	зонам суток)										
1.6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.										
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,65144	1,65352	1,89676	1,75052	1,83805	1,83805	1,92995	1,92995	2,02645
1.6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.										
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,65144	1,65352	1,89676	1,75052	1,83805	1,83805	1,92995	1,92995	2,02645

Приказ об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии вступит в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурьгиной Т.О. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурьгина, О.В.Никитина,
Д.О.Гусев
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

На этом заседание коллегии было объявлено закрытым.

Врио руководителя департамента
ценового и тарифного регулирования
Самарской области



А.А.Гаршина

Врио руководителя
Департамента ценового и тарифного
регулирования Самарской области
Гаршиной А.А.

Уважаемая Алена Анатольевна!

В соответствии с уведомлением от 19.10.2023 №ДЦТР/3347 о проведении заседания Коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области 31 октября 2023 г. направляю Вам позицию по вопросу повестки:

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Самарской области голосую **«против»**, так как:

- не представлены: проект решения, расчеты, пояснительная записка,
- по состоянию на 30.10.2023 не утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию для населения.

2. Об установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области голосую **«против»**, так как:

- не представлены: проект решения, расчеты, экспертные заключения.

3. О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №867 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области на долгосрочный период регулирования» голосую **«против»**, так как:

- не представлены: проект решения, расчеты, экспертные заключения.

4. О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» голосую **«против»**, так как:

- не представлены: проект решения, расчеты, экспертные заключения.

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области голосую **«против»**, так как:

- не представлены: проект решения, расчеты, экспертные заключения.

Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области	
тел: (846) 214-71-54, 214-71-51	
Вх. №	4133
«	31 10 2023

6. Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя голосую «против», так как:

- не представлены: проект решения, расчеты, экспертные заключения.

7. О корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2024 год голосую «против» принятия решения, так как:

- не представлены: проект решения, расчеты,

- по состоянию на 30.10.2023 не приняты предельные уровни единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации.

В случае внесения дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не предусмотренных настоящим письмом, голосую «против» принятия каких-либо решений по таким дополнительным вопросам.

Представитель Ассоциации
«НП Совет рынка»



Н.Н.Самойленко

30.10.2023 г.



ОБОРОНЭНЕРГО

ФИЛИАЛ «УРАЛЬСКИЙ»

Ленина пр., д. 50, Б
Екатеринбург, 620075
ИНН 7704726225, КПП 667243001
Тел.: +7 (343) 270-22-45
E-mail: info@ur.oen.su
oboronenergo.su

Руководителю департамента
ценового и тарифного
регулирования
Самарской области
А.А. ГАРШИНОЙ

ул. Садовая, д.292,
г. Самара, 443001

211023 № УРЛ/030/2944
На № _____ от _____

О направлении особого мнения

Уважаемая Алена Анатольевна!

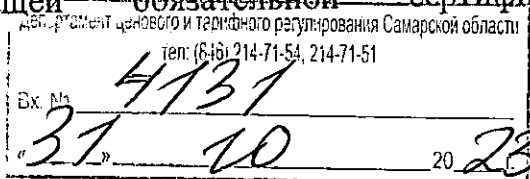
Ознакомившись с проектом расчета необходимой валовой выручки на 2024 год, представленным Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее по тексту – Департамент), филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту Общество) выражает несогласие и излагает свою позицию по следующим вопросам:

1. Не включение в состав НВВ на 2024 год плановых расходов на сертификацию электроэнергии.

Согласно пункту 1 статьи 542 Гражданского кодекса РФ качество подаваемой электрической энергии должно соответствовать требованиям, установленным стандартами, иными обязательными правилами или предусмотренными договором энергоснабжения.

Нормативным документом, устанавливающим обязательные требования к показателям качества и безопасности электрической энергии, и на предмет соответствия которым проводится обязательная сертификация указанной продукции, является ГОСТ 32144-2013, в пунктах 4.2.1. и 4.2.2. которого приведены значения показателей качества электроэнергии.

Из системного толкования части 1 статьи 542 Гражданского кодекса Российской Федерации, статей 3, части 1 статьи 38 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее по тексту - Закон об электроэнергетике, статьи 34, части 3 статьи 46 Федерального закона от 27.12.2002г. N 184-ФЗ «О техническом регулировании» (далее по тексту закон N 184-ФЗ), части 4 статьи 7 закона Российской Федерации от 07.02.1992 N 2300-1 «О защите прав потребителей», п.1.1. Единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации,



утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 23.12.2021 N 2425, Правил проведения сертификации электрической энергии, утвержденных ГОСТ Р 58289-2018 следует, что сетевая организация обязана иметь сертификат соответствия передаваемой по сети населению энергии императивным требованиям – ГОСТам.

Исходя из вышесказанного, затраты на проведение обязательной сертификации, соблюдение государственных стандартов находится в сфере прямого контроля сетевой организации.

Данная позиция подтверждается судебной-арбитражной практикой, касающейся привлечения сетевых компаний к административной ответственности по основания ч.1 статьи 14.43 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (далее по тексту - КоАП РФ) (вменяемый состав за отсутствие сертификата соответствия), а также по ч.15, статьи 19.5. КоАП РФ (неисполнение требований по выполнению предписаний контролирующего органа).

В частности:

1. Постановление Арбитражного суда Северо-Кавказского округа по делу № А53-25287/2018 от 02.04.2019 г.
2. Постановление Верховного суда Российской Федерации № 307-АД 16-13369 от 24.10.2016 г.
3. Постановление Верховного суда Российской Федерации № 310-АД16-6323 от 27.06.2016 г.
4. Определение Верховного суда Российской Федерации № 308-КГ 15-9067 от 04.08.2015 г.
5. Определение Верховного суда Российской Федерации № 305-АД17-20505 от 16.01.2018 г.

Суды признали наличие вины Общества в совершении вмененного правонарушения, указав на то, что им не были приняты все зависящие меры по контролю за качеством электрической энергии, передаваемой посредством сетей конечным потребителям.

Таким образом, с учетом выше изложенного следует, что сетевая организация, передающая электрическую энергию потребителям в точках поставки, обязана ее сертифицировать.

Расходы на услуги по сертификации электрической энергии при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии являются обязательными для регулируемой организации и подлежат учету в составе НВВ, в случаях, когда это предусмотрено действующим законодательством. Данная позиция отражена в решении ФАС России от 23.07.2021 N СП/61880/21.

Учитывая порядок проведения сертификации (п. 6.13, п.7 ГОСТ Р 58289-2018) филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» учтены затраты на сертификацию и последующий инспекционный контроль на 2024 год на сумму 209,4 тыс. рублей.

В обоснование представлены документы исходящими письмами от 27.04.2023 № УРЛ/030/1214, от 06.10.2023 № УРЛ/030/2705 (договор на сертификацию от 30.05.2023 № 113-УРЛ-2023, с Протоколом закупочной комиссии от 18.05.2023 № 13.94/32312352354/1, коммерческие предложения, технические задания, перечень центров питания, ГОСТы, предписания, решение арбитражного суда, Постановления и определения указанные в данном письме, предписания к акту проверки).

Принимая во внимание разъяснения Президиума ФАС России №21, утвержденных протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 N 2 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» АО «Оборонэнерго» просит учесть данные затраты в составе неподконтрольных расходов на 2023г.

2. Объемы отпуска указанные в проекте, не соответствуют форме П1.30 и 3.1. предоставленной филиалом «Уральский» письмом от 11 августа 2023 года № УРЛ/030/2220. Данные формы были скорректированы с учетом факта 6 месяцев 2023 года, учитывая особенность нашей организации, где основными потребителями электрической энергии являются структуры Министерства обороны РФ, и участие данных структур в СВО влияет на отпуск электрической энергии.

Изменения в сводно-прогнозный баланс были размещены на портале ЕИАС-WEB от 09 августа 2023.

Искусственно завышенный отпуск, указанный в проекте влияет на уменьшение котлового тарифа, соответственно филиалом «Уральский» прогнозируется недополучение выручки порядка 21 миллиона рублей. Это является критичным фактором для организации, ставит под угрозу риск выполнения ремонтной программы, программы установки приборов учета.

Просим учесть данные предоставленные филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» согласно формы П1.30.

	тыс. кВт-ч
Поступление электроэнергии в сеть	70 024,313
Потери электроэнергии	4 775,658
Отпуск:	65 248,655
в т.ч. не сетевыми организациями	58 249,070

Приложения:

1. Разъяснения Президиума ФАС России №21, утвержденных протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 N 2 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» на 15-ти листах;

Директор филиала

Исп. Мареева С.А.
8 (343) 270-22-45*10-05

А.Н. Пухов



ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ТРАНСЭНЕРГО

**КУЙБЫШЕВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ
ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ**

Руководителю Департамента
ценового и тарифного регулирования
Самарской области

Комсомольская пл., 2/3, г. Самара, 443030, А.А. Гаршиной
тел.: (846) 303-82-09
e-mail: de_PopkoMN@kbsb.rzd.ru

31.10.2023 г. № ЦСК-7901/КБМНГ

На № _____ от _____
Особое мнение

Уважаемая Алёна Анатольевна!

Куйбышевская дирекция по энергообеспечению 30 октября 2022г. была ознакомлена с расчетом (корректировкой) необходимой валовой выручки (НВВ) на 2024 год.

Расходы на 2024 год с учетом доли на передачу электрической энергии сторонним потребителям составят 255 177,70 тыс.руб., в том числе:

- подконтрольные расходы 92 208,80 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы 127 970,34 тыс.руб.;
- корректировка НВВ с учетом ИПЦ 27 563,81 тыс.руб.;
- выпадающие от технологического присоединения 7 453,11 тыс.руб.;
- сертификация по факту 2022г 2 327,84 тыс.руб.;
- капитальный ремонт по факту 2022г (-2 346,20) тыс.руб.

Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» (далее – Куйбышевская дирекция) на основании расчетов выпадающих доходов от осуществления деятельности по технологическому присоединению, выполненных «Желдорэнерго» - филиалом ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (далее - Желдорэнерго), заявлены в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - Департамент) к утверждению и включению в необходимую валовую выручку услуги по передаче электрической энергии согласно пункту 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178:

- фактические данные за предыдущий период регулирования 2022 г. в размере 26 253,41 тыс. руб.;
- расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2022 г. в размере 7453,11 тыс. руб.;

– плановые показатели на 2024 г. в размере 10513,74 тыс. руб.

Расчет плановых значений выпадающих доходов на 2024 год выполнен Куйбышевской дирекцией в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, а также руководствуясь разъяснениями ФАС России (письмо от 28.07.2022 № ВК/71628/22, прилагается) исходя из фактических средних данных за три предыдущих года.

Экспертная группа Департамента принимает плановые выпадающие расходы равными принятым фактическим расходам за 2022 год в размере 0 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, Куйбышевская дирекция выражает несогласие с величиной предлагаемых к утверждению на 2024 год выпадающих доходов от технологического присоединения.

Также сообщаем Вам о согласии принятия решения по вопросу корректировки НВВ на 2024 год в отсутствии наших официальных представителей на заседании Коллегии Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области.

Заместитель начальника дирекции



А.А. Молочков

31.10.2023

№ МРБ/121/102/799

На

от

Руководителю
департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области

А.А. Гаршиной

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» по вопросу
установления на 2024 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии и индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
Самарской области и необходимой валовой выручки филиала, рассматриваемому на
заседании коллегии Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской
области от 31.10.2023 г.

Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» (далее –
Филиал) 30.10.2023 ознакомился с Экспертным заключением Департамента ценового и
тарифного регулирования Самарской области (далее Департамент) по делу об установлении
тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала, а также с
проектами приказов об установлении в регионе на 2024 год единых котловых и
индивидуальных тарифов и выражает особое мнение по данному вопросу.

1. По расчету экспертной группы Департамента величина экономически
обоснованной НВВ на содержание филиала в 2024 году должна составить 16 039 800,05
тыс. руб., в т.ч. расчетная предпринимательская прибыль, определенная в соответствии с
п.34 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике
(утв. постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178), в размере 876 666,11
тыс. руб.

В целях сглаживания изменения уровня тарифов, экспертной группой была
применена отрицательная корректировка к НВВ на содержание филиала в размере (-) 2 921
243,86 тыс. руб. В результате чего, объем расчетной предпринимательской прибыли также
снизился относительно учтенного экономически обоснованного уровня на (-) 146 062,19
тыс. руб. Итоговая величина снижения НВВ филиала относительно экономически
обоснованного уровня составляет (-) 3 067 306,05 тыс. руб. (- 19,12%).

НВВ на содержание филиала с учетом примененного сглаживания и уровня РПП,
определенного как 5% от скорректированной НВВ на содержание и расходов на оплату
потерь, составила 12 972 494,00 тыс. руб.

Объем регуляторного долга по возврату накопленного сглаживания, неучтенного в
НВВ филиала при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2023 год к 2024 году вырос
на 2 212 180,85 тыс. руб. (311,99%) с 709 063,01 тыс. руб. до 2 921 243,86 тыс. руб.

Вх. №

31

10

23

018360 *

*

Применяемое регулятором сглаживание не позволяет учесть в НВВ филиала предусмотренную корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год в размере **1 013 520,25 тыс. руб.**, связанную, в первую очередь, с котловым небалансом и завышением плановой мощности прочих потребителей филиала на ВН, выбирающих для расчетов двухставочный вариант ЕКТ.

Также, применяя к НВВ филиала сглаживание в размере 19,12%, Департаментом допущено нарушение п. 37 Основ ценообразования, согласно которому необходимая валовая выручка, рассчитанная с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 % по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

Отдельно стоит отметить, что согласно направленного Департаментом заявления с предложениями об установлении предельных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям Самарской области на 2024 год, предельный максимальный рост с 01.07.2024 средневзвешенной ставки на содержание составил 19,34%. Учитывая текущие параметры принимаемого тарифно-балансового решения на 2024 год, а также совокупный регуляторный долг в отношении филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» и АО «Самарская сетевая компания» в размере 5 млрд. руб., Департаментом при расчете предельных максимальных уровней тарифов не были учтены заявленные ТСО уровни расходов.

2. Баланс П1.30, утвержденный Департаментом тарифного регулирования на 2024 год, сформирован с ущемлением интересов (дискриминационно) по отношению к Филиалу.

В целях тарифного регулирования на 2023 год Филиалом в адрес Департамента были направлены данные по передаче электроэнергии территориальным сетевым организациям (далее – ТСО) на 2024 год с разбивкой по полугодиям, сформированные на основании согласованных со смежными ТСО ожидаемыми объемами передачи электрической энергии (мощности), а также на основании фактических данных 2022 – 2023 гг. и сведений по изменению состава объектов электросетевого хозяйства ТСО, посредством которых оказываются услуги по передаче в регулируемом периоде.

Филиалом произведен анализ отклонений, предоставленных в Департамент в рамках подготовки к тарифному регулированию на 2024 год объемов передаваемой электрической энергии и мощности с ТСО от принятых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Анализ показал, что плановый полезный отпуск мощности конечным потребителям, рассчитываемым по котловым тарифам, учтенный в тарифном регулировании на 2024 год, завышен на 107 МВт в первом полугодии и на 50 МВт во втором полугодии. Более 74% полезного отпуска по котловым потребителям (расчет произведен по факту 9 месяцев 2023 года и 4 квартала 2022 года) приходится на потребителей, рассчитываемых по двухставочному варианту котлового тарифа. В соответствии с балансом, принятым Департаментом при расчете тарифов, ЧЧИМ по котловым потребителям (без учета населения и приравненным к ним потребителям) составляет 3 656 в первом полугодии, в том числе по уровню ВН 3667 и 3903 во втором полугодии, в том числе по уровню ВН 3947. Фактическая мощность по двухставочным потребителям за первое полугодие 2023 год составила 874 МВт, ЧЧИМ составило 4 114, во втором полугодии (4 квартал 2022 и 3 квартал 2023) 839 МВт ЧЧИМ составило 4158.

Проведенный Филиалом анализ отклонений фактических показателей ЧЧИМ и мощности по двухставочным потребителям от учтенных показателей при расчете тарифов показал необоснованное превышение величины мощности, которое влечет за собой недополучение выручки по ставке на содержание (с учетом доли потребителей по двухставочному тарифу) в размере порядка **861,7 млн.руб.**

Таким образом, регулирующий орган принимает на 2024 год дефицитное тарифно-балансовое решение, которое не обеспечит получение филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» НВВ в полном объеме в расчетном периоде, что нарушает требования Основ ценообразования, а также создаст для компании существенные риски финансовых потерь, в связи с некорректным баланса электроэнергии и мощности, учтенным в ТБР, против фактических значений данных показателей, которые будут использоваться филиалом для расчётов за оказанные услуги.

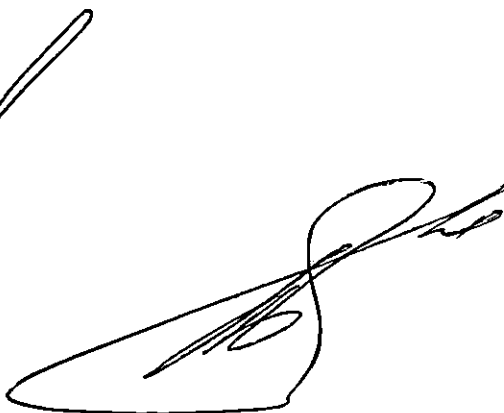
Учитывая особую значимость вышеперечисленных проблем, прошу Вас данное особое мнение Филиала считать неотъемлемой частью протокола коллегии Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 31.10.2023 г.

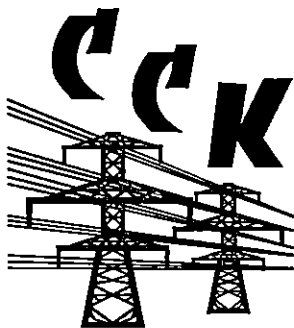
Заместитель директора
по экономике и финансам

Заместитель директора
по реализации и развитию услуг

И.М. Калинин

В.Р. Шевчук

The image shows two handwritten signatures. The first signature, on the left, is a simple, elongated stroke. The second signature, on the right, is more complex, featuring a large loop and a horizontal line. Both signatures are written in black ink.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМАРСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Место нахождения:

443079, Россия, Самара, ул. Гагарина, 22

тел.: (846) 342-60-00, факс: 342-60-01

e-mail: office@ssk63.ru

ОГРН 1056367019136

ИНН 6367047389

КПП 785150001

Исх № 21099 от 31.10.2023

На № _____ от _____

Особое мнение к делу по установлению
тарифов на услуги по передаче
электроэнергии на 2024 год

Руководителю Департамента ценового и
тарифного регулирования Самарской
области

А.А. Гаршиной

Уважаемая Алена Анатольевна!

Ознакомившись 30.10.2023 с материалами дела по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 и установлению индивидуальных тарифов для взаиморасчетов АО «Самарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями на 2024 год, выражаем свое несогласие по следующим статьям затрат:

Фактически понесенные расходы за 2022 год на выполнение мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей рассчитаны регулирующим органом в нарушение п.87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178, и не учитывают индексы-дефляторы.

Не учтено в составе прибыли на капитальные вложения 954 258 тыс. руб. или 81% от утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 18.10.2023 №195 величины.

Не произведен возврат сглаживания 2022 года, что в ценах 2024 года составляет 1 145 359,8 тыс. руб.

Осуществлено на 2024 год сглаживание фактически понесенных расходов в 2022 году в размере 514 650,875 тыс. руб.

Обществом упущена расчетная предпринимательская прибыль на вышеуказанные величины в размере 130 713,43 тыс. руб.

Общая величина сокращения экономически обоснованных расходов в составе необходимой валовой выручки 2024 года АО «ССК» составляет 2 744 982,11 тыс. руб.

Генеральный директор

В.С. Мухаметшин

Кириллов В.А. (846) 342 58 05

