



**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕНОВОГО
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(ДЦТРСО)

Садовая, 292, Самара, 443001

Тел. (846) 214-71-24

tarif@samregion.ru

tarif.samregion.ru

Руководителям организаций
(по списку)

№ 220/4164 от 30.11.2022

На № _____ от _____

Уважаемые коллеги!

Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) направляет в Ваш адрес выписку из протокола заседания коллегии департамента от 28.11.2022 № 6-э, копии приказов департамента от 28.11.2022 и копию экспертного заключения.

Приложение:

1. Выписка из протокола заседания коллегии департамента от 28.11.2022 № 6-э в 1 экз.
2. Копии приказов от 28.11.2022 № 845, 847-849 в 1 экз.
3. Копия экспертного заключения в 1 экз.

И.о. руководителя
департамента

Ю.А.Мокшин

Никипелова 88462147146

АО «Самарская кабельная компания»	
Вход.	2/637 (от) 05.12.22

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

ЗАСЕДАНИЯ

КОЛЛЕГИИ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО

РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 28 ноября 2022 г. № 6-з

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ
ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ РУКОВОДИТЕЛЯ ДЕПАРТАМЕНТА-
РУКОВОДИТЕЛЬ УПРАВЛЕНИЯ РЕГУЛИРОВАНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ И ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
Ю.А.МОКШИН

Присутствовали:

Члены коллегии:

Заместитель руководителя департамента –
руководитель управления правового
обеспечения

О.В.Никитина

Руководитель управления регулирования
ценообразования в производственной
сфере

Е.Е.Зубова

Руководитель управления технического
аудита

А.В.Моглячев

И.о. руководителя управления
регулирования электроэнергетики

Д.О.Гусев

Представитель Ассоциации «НП Совет
ранка»

Н.Н.Самойленко

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

Ю.В.Воложанинова

Представители организаций:

Заместитель директора по экономике и
финансам Филиала ПАО «Россети Волга» -
«Самарские распределительные сети»

И.М.Калинин

Директор по экономике и финансам
АО «Самарская сетевая компания»

В.А.Кириллов

Заместитель директора по экономике и
финансам
АО «Самарагазэнергообит»

Д.С.Калмыков

Заместитель генерального директора по
экономике и финансам ПАО «Самараэнерго»

А.В.Сергеев

Начальник службы реализации услуг
ООО «Транснефть-ЭлектросетьСервис»

Н.А.Никитин

Заместитель главного инженера ООО
«Сетевик»

Е.О.Борисов

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

(Гусев Д.О.)

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

(Гусев Д.О.)

3. Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования
на 2023-2027 гг., индивидуальных межсетевых тарифов на 2023 г., корректировка
необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2023 г. в рамках
долгосрочного периода регулирования, пересмотр базового уровня подконтрольных
расходов на 2023г.

(Гусев Д.О.)

3.16.АО "Самарская Кабельная Компания"

3.16.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2023г.;

3.16.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми
организациями на 2023 г.

ВОПРОС 3.16.

По поставленному на повестку вопросу выступил и.о. руководителя управления
регулирования электроэнергетики Гусев Д.О.

Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2023 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2023 год осуществлено по ходатайству в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлено АО «Самарская кабельная компания» от 22.04.2022 № 144 и обосновывающим материалам.

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 сетевыми организациями, осуществляющими 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 сетевыми организациями (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с пунктом 1 настоящих критериев, суммарная протяженность которых по трассе составляет не менее 20 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжений: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ;	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов предоставления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредоставление 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.samtaicable.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	Отсутствуют

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 постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленном порядке.

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 2023 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N III.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 Самарской области от 27.12.2019 № 871.

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации		2023	
Показатели	Единица измерения	2022 утв.	Предполагаемая индексация
инфляция	%	4,30%	-
индекс эффективности операционных расходов	%	7,00%	-
индекс изменения количества активов	у.е.	757	757,85
индекс изменения количества затрат по росту	%	0,00%	-
коэффициент эластичности затрат по росту	%	0,75	-
итого коэффициент индексации		0,9700	-
			0,9868

Расчет подконтрольных расходов					2023	
№п/п	Показатели	Единица измерения	2022 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы	
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	9 134,08	9 778,53	9 013,25	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00			
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	9 134,08	9 778,53	9 013,25	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 671,27	7 901,45	3 622,71	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	622,22	666,12	613,99	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	4,08	3,76	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	3,81	4,08	3,76	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	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	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	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.	3,52	3,77	3,47	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	614,89	658,27	606,76	
1.4.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	292,73	313,38	288,86	
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	35,00	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	35,00	0,00	
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс. руб.	13 720,30	18 694,48	13 538,81	

Расчет неподконтрольных расходов				2023	
№п/п	Показатели	Единица измерения	2022 утв.	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.	263,41	832,87	261,86
2.4.1.	плата за землю	тыс. руб.	18,41	21,17	16,86
2.4.2.	налог на имущество	тыс. руб.	245,00	811,70	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.	1 141,77	2 457,35	1 126,66
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	2 315,64	177,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	1 582,18	5 614,61	1 565,52

Корректировка необходимой валовой выручки

№п/п	Показатели	Единица измерения	2022 утв.	2023	
3	Корректировка (качество и надежность)	тыс. руб.	23,35	10,64	10,64
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (В _и согласно приказу ФСТ России от 17.02.2021 № 98-з)	тыс. руб.	842,42	6 335,54	2 830,85
	ИТОГО НВВ на содержание сетей				
№п/п	Показатели	Единица измерения	2022 утв.	2023	
5	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	16 168,24	30 655,27	17 945,82

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 2023 год должны составить 30 655,27 тыс. руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Самарская кабельная компания» на 2023 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2022 год – 13 720,30 тыс.руб.;
 - индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024-2025 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2023) – 106,0%;
 - индекс эффективности операционных расходов - 7%;
 - индекс изменения количества активов на 2023 год – 0,13%;
 - коэффициент эластичности затрат – 0,75.
- Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 0,9868.

Анализ затрат:

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 9 013,25 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.
- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3 622,71 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 613,99 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.
- **Эксплуатация на хоз. нужды.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 288,86 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 2023 год с учетом корректировки составят 13 538,81 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2023 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 2023 год и плановый период 2024-2025 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налог.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 832,87 тыс. руб. в т.ч.:
 - Плата за землю – в размере 21,17 тыс.руб.;
 - Налог на имущество – в размере 811,70 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 2022 в размере 245,0 тыс.руб. Плата за землю принята экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2022 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 2 457,35 тыс. руб. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 126,66 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 2021
Расходы на оплату труда, тыс.руб.	7 883,89
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), тыс.руб.	2 451,89
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 необходимому 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 2021 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 2 315,64 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов 2022 года в размере 177,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2022 год с учетом корректировки составят 1 565,52тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (надешность 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 регулируемое хозяйство, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2023 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 10,64 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 регулируемое хозяйство, 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, устанавливаемым 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.

$$B_i = (B_{i-1}^{инд} + B_{i-1}^{корр\phi}) \cdot (1 + I_{i-1}) + B_{i-1}^{распр}, \quad (3)$$

$$B_{i-1}^{инд} = \Delta PR_i + \Delta NR_i + \Delta U_i + \Delta NVB_i^{сод} + PO_i, \quad (4)$$

$\Delta NVB_i^{сод}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов;

ΔNR_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 приниматься как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta U_i = V_{i-2}^{факт} \cdot V_{i-2}^{\phi},$$

где:

$V_{i-2}^{\phi}, V_{i-2}^{факт}$ - 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";

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

$$PO_i = \min \{ \Pi_{i-2}^{\phi} \cdot N_{i-2} \cdot \Xi_{i-2}^{от\phi} \} \cdot \Pi_{i-2}^{\phi} \cdot \Xi_{i-2}^{от\phi} \cdot \Pi_{i-2} \cdot N_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$UE_{i-2}^{\phi}, UE_{i-3}^{\phi}$ - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

ИПЦ_{i-2} - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

ИКА_i - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов;

$NR_{i-2}^{расч\ факт}, NR_{i-2}^{расч\ план}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений);

$\Xi_{i-2}^{от\phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2} - 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;

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;}

Π_{i-2}^{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

$$\Delta NVB_i^{сод} = NVB_{i-2}^{сод} - NVB_{i-2}^{\phi}$$

где:

$NVB_{i-2}^{сод}, NVB_{i-2}^{\phi}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

NVB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически неполученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Расчет показателей для определения величины корректировки выполнен экспертной группой с учетом анализа технико-экономических показателей, форм раздельного учета, данных бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

АНВВ_{созд} = (-232,88) тыс. руб.
ПО₂₃ = 207,5 тыс. руб.

ΔПР₂₃ = 485,4 тыс. руб

ΔНР₁ = 1 884,62 тыс.руб.

I₁ = 13,9 %

I₂ = 6,0 %

В₂₀₂₃ = 2 830,85 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки за 2021 год (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) на 2023 год принимается в размере 2 830,85 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2023 год составят 17 945,82 тыс. руб.:

подконтрольные расходы:

2023 год – 13 538,81 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2023 год – 1 565,52 тыс. руб.

Кроме того в 2023 году учтены корректировки на сумму 2841,49 тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 10,64 тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2021 год – 2830,85 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 суббонентами 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 2023 год составят 5 409,23 тыс.руб.:

подконтрольные расходы:

2023 год – 2 301,60 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2023 год – 266,85 тыс. руб.

Кроме того в 2023 году учтены корректировки на сумму 2 841,49 тыс.руб., в т.ч.:

корректировка НВВ (качество и надежность) – 10,64 тыс.руб.

корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2021 год – 2830,85 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 560, 855 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 2023 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.
	2023	5 409,23

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

3. Грантирующие поставщики и энергообеспечивающие 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. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская кабельная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2023 по 31.12.2023

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потери)	
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамараСеть»	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
АО «Самарская кабельная компания» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	545 410,80	18,67	0,76656

В паре смежных сетевых организаций первая организация – шателылик, 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).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Гусева Д.О. не возникало.

Результаты голосования:

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

4. Установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Самарской области

(Гусев Д.О.)

По поставленному на повестку вопросу выступил и.о. руководителя управления регулирования электроэнергетики Гусев Д.О.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законом основании сетевым организациям на территории Самарской области, 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 оперативному 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 бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 24.11.2017 N 48992);

Приказ ФАС России от 27 ноября 2022 года № 76722-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2023 год»;

Постановление 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 РФ».

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

НВВ сетевых организаций региона без учета оплаты потерь, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год составила 25 484 234,30 тыс. руб.

Расчетная величина перекрестного субсидирования в тарифах на передачу электрической энергии на 2023 год составила 12 245 684,64 тыс. рублей.

В связи с вышеизложенным, экспертная группа предлагает принять решение об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2027 годы согласно приложению к проекту приказа.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Гусева Д.О. не возникало.

Результаты голосования:

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

5. Утверждение стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2023 г.

(Гусев Д.О.)

По поставленному на повестку вопросу выступил и.о. руководителя управления регулирования электроэнергетики Гусев Д.О.

В соответствии с федеральным законом от 30.12.2015 № 450-ФЗ «О внесении изменений в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» стандартизированные

тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергообеспечения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в 2023 году устанавливается льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого и заявленного класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере не более 10 000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств (превышение указанного значения допущается по согласованию с ФАС России) и не менее 3 000 рублей (до 01.07.2023 г.) и 4000 (с 01.07.2023 г.) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств.

Для отдельных категорий граждан, перечень которых определен действующим законодательством, устанавливается льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств.

При этом, 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» вышеуказанные значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

В целях минимизации негативных социальных последствий, а также снижения финансовой нагрузки на потребителей Самарской области, ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих

устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, устанавливается на минимально возможном уровне в размере:

- в период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года - 3000 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт;
- в период с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 3192 рубля (с учетом НДС) за 1 кВт;
- в период с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 4256 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

Для отдельных категорий граждан (максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), перечень которых определен действующим законодательством ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности устанавливается в размере:

- в период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года - 1000 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт;
- в период с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года - 1064 рубля (с учетом НДС) за 1 кВт.

Департамент проинвел расчет ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2023 год в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» на основании фактических данных, предоставленных территориальными сетевыми организациями. По результатам расчетов рост отдельных ставок на 2023 год значительно превышает параметры, указанные в сценарных условиях социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов

В целях сохранения инвестиционной привлекательности региона, руководствуясь решениями Правительства Российской Федерации о сохранении доступности технологического присоединения к электрическим сетям, в том числе указанных в протоколе совещания у Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.Р.Быкова от 02.11.2022 № АБ-П51-286пр, принятое решение об отращивании роста стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2023 год к уровню 2022 года.

В соответствии с вышеизложенным, а также учитывая результаты расчета ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2023 год, выполненный экспертной группой в соответствии с требованиями приказа ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» экспертная группа департамента предлагает установить следующие ставки на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2023 год:

ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
-------	-------------	--------------	-------------------	--------

1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и уведомлений об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	15873,21
	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их Заявителями, указанными в абзаце третьем пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	15369,35
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	6787,83
1.2	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим	рублей за одно присоединение	9085,38

I.3	2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2378762,27
	2.3.1.3.2.1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2470091,54
2.2.2.3.1.1	2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1435680,00
	2.2.2.3.3.1.1	$C_{2.2.2.3.3.1.1}^{27-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многотраншневых неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	9390663,94
3.1.2.2.3.1	3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многотраншневые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4318191,63
3.1.2.2.4.1	3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многотраншневые с бумажной	рублей/км	5077820,10

	C ₁₋₁₀ кВ 3.1.2.2.4.1	изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в границе		
3.6.2.2.3.1	C _{0,4} кВ и ниже 3.6.2.2.3.1 C ₁₋₁₀ кВ 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многотолстые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15648483,52
3.6.2.2.4.1	C _{0,4} кВ и ниже 3.6.2.2.4.1 C ₁₋₁₀ кВ 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многотолстые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16225500,97
4.1.1	C ₁₋₂₀ кВ 4.1.1 C ₃₅ кВ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	390110,95 4797008,93
4.1.4	C ₃₅ кВ 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	4978199,07
4.2.4	C ₃₅ кВ 4.2.4	линейные разрядники номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1984491,79
4.4.1.1	C _{0,4} кВ и ниже 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектов наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	166552,19
5.1.1.1	C _{60/4} кВ 5.1.1.1 C _{100/4} кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22870,72
5.1.2.2	C _{60/4} кВ 5.1.2.2 C _{100/4} кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15277,95
5.1.3.2	C _{60/4} кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные	рублей/кВт	7621,03

	C _{100/4} кВ 5.1.3.2	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.1.4.2	C _{60/4} кВ 5.1.4.2 C _{100/4} кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4795,88
5.1.5.2	C _{60/4} кВ 5.1.5.2 C _{100/4} кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4447,59
5.2.5.2	C _{60/4} кВ 5.2.5.2 C _{100/4} кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10640,57
5.2.5.3	C _{60/4} кВ 5.2.5.3 C _{100/4} кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12172,71
5.2.6.3	C _{60/4} кВ 5.2.6.3 C _{100/4} кВ 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10660,32
5.2.7.3	C _{60/4} кВ 5.2.7.3 C _{100/4} кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8182,43
8.1.1	C _{0,4} кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18669,14
8.2.1	C _{0,4} кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32004,24
8.2.2	C _{0,4} кВ и ниже 8.2.2 C ₁₋₂₀ кВ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	41040,55 49567,40

8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	599017,69
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			2231994,62

Примечание:

Под временной схемой электроснабжения понимается схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, осуществившего технологическое присоединение энергопринимающих устройств, которая применяется в результате исполнения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям, заключаемого на период осуществления мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения, либо в результате исполнения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

ФОРМУЛЫ

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{тех.ст}} = C_1 + (C_{81} \times s_1), \text{ (руб.)}, (1)$$

где:

$P_{\text{тех.ст}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{81} – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

s_1 – количество точек учета

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого предусматриваются мероприятия «последней мили», рассчитывается по формуле (в соответствии с техническими условиями):

$$P_{\text{тех.ст}} = C_1 + (C_{21} \times (L_1 \times L_4) + (C_{41} \times q) + (C_{51} \times N_i) + (C_{81} \times s_1)), \text{ (руб.)}, (2)$$

где:

$P_{\text{тех.ст}}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{21}, C_{41}, C_{51}, C_{81}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

L_1 – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения (км);

q – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

s_1 – количество точек учета

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

3. Плата за технологическое присоединение ($P_{\text{доп.50кВт}}$) для заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, определяется по следующим формулам:

а) для заявителя, указанного в пункте 12(1) Правил, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства

сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителя класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$P_{\text{доп.50кВт}} = C_1 + (C_{81} \times s_1), (3);$$

- б) для заявителя, не соответствующего критериям, указанным в подпункте «а» настоящего пункта:

- в период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года:

$$P_{\text{доп.50кВт}} = C_1 + 0,5 \times ((C_{21} \times (L_1 \times L_4) + (C_{41} \times q) + (C_{51} \times N_i) + (C_{81} \times s_1)) \times 4);$$

- в период с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года:

$$P_{\text{доп.50кВт}} = C_1 + (C_{21} \times (L_1 \times L_4) + (C_{41} \times q) + (C_{51} \times N_i) + (C_{81} \times s_1)) \times 5);$$

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается в соответствии с пп. г.д. п.32 Методических указаний.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Гусева Д.О. не возникло.

Филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» предоставлено особое мнение (прилагается).

Результаты голосования:

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

На этом заседание коллегии было объявлено закрытым.