

Экспертное заключение

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
ООО «СК-16» и АО «Сетевая компания»
на 2024 г.

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «СК-16» на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

Заявление об установлении тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2023 исх. № 77-СК, вх. № 4782 от 27.04.2023.			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 19.05.2023 № 410/2023 открыто тарифное дело № 31/06-2023 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «СК-16» и АО «Сетевая компания» на 2024 год.			
Период регулирования		2024 год	
Метод регулирования		Метод экономически обоснованных затрат	
Действующие тарифы			
Постановлением Госкомитета от 09.11.2022 № 274-11/э-2022 для ООО «СК-16» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год. Размер тарифов составил (без НДС):			
с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,74087	384 929,28	236,49	6 911,87
с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,74087	384 929,28	236,49	6 911,87
По предложению организации размер тарифов на 2024 год			
с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
2,66757	925 216,82	276,91	16 598,39
с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.

2,66757	925 216,82	276,91	16 598,39
Сведения об организации			
Полное наименование организации		Общество с ограниченной ответственностью «СК-16»	
ИНН/КПП		1658159338/165801001	
Руководитель организации (ФИО, должность)		директор Хуснуллин Руслан Ильдусович	
Юридический адрес		420044, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Енисейская, д.3а.	
Организация применяет режим налогообложения:		упрощенная система налогообложения	
Основной вид деятельности		Оказание услуг по передаче электрической энергии	
Организация ведет раздельный учет (да/нет)		да	
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)		нет	
Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации			
<p>ООО «СК-16» заявлено оборудование в количестве 520,07 у.е. В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены Инвентарные карточки группового учета объектов основных средств (ОС-6), схемы постоянного электроснабжения, договоры купли-продажи недвижимого имущества: с ООО Спецзастройщик «ТСИ» от 14.12.2020 №12/20, от 22.09.2022 № 39, с АО «УК «АКТИВист» от 02.02.2021 №РН 02-21, от 06.04.2021 № РД 14-21, от 20.09.2022 № РНК 34-22, ООО «Элеватор Текэ Тау» от 16.09.2022 № 02/2022/КП, ООО «Жилищная административная компания» от 02.07.2021 № 35а, от 25.03.2022 № 77а/22, от 31.01.2023 № 31/01, ООО «КЛАРУС» от 31.01.2023 № 29/2023, выписки из Росреестра по объектам купли-продажи и строительства, заключения кадастровых инженеров, договоры на осуществление технологического присоединения, акты техприса, договоры аренды объектов электросетевого хозяйства.</p> <p>Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 г. № 809 внесены изменения в п.1 и п.2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 28.02.2015 г. № 184, согласно которым при установлении тарифов на 2024 год ТСО должна владеть на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет на 2024 год не менее 30 МВА; - 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 новых 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 на 2024 год не менее 50 км. <p>Таким образом, ООО «СК-16» подтверждено право собственности на объекты ЭСХ. Подробный анализ соответствия организации критериям приведен в п.8 Заключения.</p> <p>Электрооборудование ООО «СК-16» на 2024 год в условных единицах принимается в количестве 520,07 у.е.</p> <p>В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:</p>			

Наименование показателя	Напряжение, кВ	ед. изм.	Предложение организации	Предложение ГКРТТ
Количество подстанций	110-150 кВ	шт.	-	-
Количество подстанций	35 кВ	шт.	1	1
Количество силовых трансформаторов	110-150 кВ	шт.	-	-
Количество силовых трансформаторов	35 кВ	шт.	1	1
Количество силовых трансформаторов	1-20 кВт	шт.	42	42
Количество мачтовых столбовых ТП	1-20 кВ	шт.	-	-
Количество однострансформаторных ТП, КТП	1-20 кВ	шт.	11	11
Количество двухтрансформаторных ТП, КТП	1-20 кВ	шт.	16	16
Протяженность ВЛ		км	9,75	9,75
Протяженность КЛ		км	51,16	51,16

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

При проведении анализа Госкомитет руководствовался следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. 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 потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном

- ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. 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»;
7. Приказ ФСТ РФ 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»;
8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;
12. Налоговый кодекс Российской Федерации;
13. Трудовой кодекс Российской Федерации;
14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить, как достоверные.

В Госкомитет направлялись дополнительные материалы письмом от 12.09.2023 № 152-СК

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2022 года согласно представленной бухгалтерской отчетности о финансовых результатах и данным раздельного учета чистая прибыль в целом по предприятию составила 56 955 тыс.руб. От регулируемой деятельности (передача электроэнергии по распределительным сетям) убыток составил 3 530 тыс.руб.

Наименование показателя	2021 год	2022 год	Отклонение 2021 г. от 2020 г.	
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	%
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, без НДС	8 263	14 703	6 440	177,94
Себестоимость от оказания услуг по передаче электроэнергии	8 449	16 166	7 719,00	191,34
Валовая прибыль от оказания услуг	-186	-1 463	-1 277	786,56
Прибыль до налогообложения от оказания услуг	-1 235	-3 390	- 2 155	274,49
Чистая прибыль от оказания услуг	-1 314	-3 530	-2 216	268,64

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Организацией представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2024 год (форма П1.4) и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2024 год (форма П1.6).

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2024 год составит 14,799 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 13,886 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 0,913 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 2,99 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 100 % .

По предложению ООО «СК-16» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям составит 6,17 %, в том числе по уровням напряжения: ВН – 2,779%, СН-1 – 0,376%, СН-2 – 3,015%.

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на

соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), который составит на СН2 – 6,17 %.

Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887:

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения	Наименование показателя	Уровень напряжения
		СН-1		СН-2
1	Поступление в сеть, тыс.кВтч	3 020	Поступление в сеть, тыс.кВтч	12 476
2	ВЛ (в одноцепном выражении), км	4,32	ВЛ (в одноцепном выражении), км	3,20
3	КЛ (в одноцепном выражении), км	0	КЛ (в одноцепном выражении), км	27,06
4	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВА	4	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВА	33,08
5	п.1/ (п.2+п.3)	699,07	п.2 / (п.2+п.3)	0,1058
		700 и менее		30 и менее
6	п.1/ п.4	755,00	п.1 / п.4	377,15
		2 000 и менее		2000 и менее
7	Норматив потерь, %	5,77	Норматив потерь, %	6,17

Определение величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «СК-16» на 2024 год:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	Фактические данные за 2022 год для расчета уровня потерь в базовом периоде			
				В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН 1	СН 2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	15,496	-	3,020	12,476	0,897
2	Отпуск электроэнергии из сети	млн.кВтч	13,866	-	2,965	10,005	0,897
3	Фактические потери электроэнергии	млн.кВтч	1,630	-	0,055	1,574	-
4	Фактические потери электроэнергии	%	10,52	-	1,82	12,62	-
5	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	37,08	-	4	33,08	-
6	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	60,50	-	4,32	30,26	25,92
6.1	в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	9,60	-	4,32	3,20	2,079
7	Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	млн.кВтч/км	0,26	-	1,00	0,24	0,03
8	Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	млн.кВтч/МВ·А	0,0069	-	0,25	0,01	-
9	Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%	0,1587	-	1,00	0,1	0,08
10	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России (n)	%	6,17	-	-	-	-
11	Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (n)	%	6,17	-	1,82	6,17	-

12	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)	%	-	1,82	6,17		
Сравнив уровень фактических потерь ООО «СК-16» за 2022 год: СН-1 – 1,82%, СН2 – 12,62%, и потери, рассчитанные в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887, Госкомитет принимает минимальный уровень процент потерь электроэнергии на 2024 в размере:							
Расчет потерь на 2024 год							
	Показатели	Единица измерения	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
	Поступление в сеть	млн.кВтч	14,659	-	3,030	11,629	0,897
	СН2	млн.кВтч				-	0,897
	Потери	млн.кВтч	0,773	-	0,055	0,718	0
	Норматив потерь	%	5,28	-	1,82	6,17	-
	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	13,887	-	2,975	10,015	0,897
	Трансформация ВН-СН, СН-НН	млн.кВтч	0,897	-	-	0,897	-
Прогнозная величина потерь по электрическим сетям организации на 2024 год составит 0,773 млн.кВтч.							
Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2022-2024 годы.							
	Показатели	Ед.изм.	2022 факт	2023 установлено	2024 прогноз		
	Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	13,866	9,19	13,887		
	Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2,990	2,993	2,990		
	Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1,630	0,547	0,773		
3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям).							
Анализ за 2020 год							
№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 года	Отклонение факта от принятого ГКРТТ			
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	3 570,47	4 132,36	561,89			
1.1.	Вспомогательные материалы	544,86	15,20	-529,66			
1.2.	Работы и услуги производственного характера	489,48	1 322,48	833,00			
1.3.	Затраты на оплату труда	2 257,75	2 452,00	194,25			
1.4.	Прочие затраты	278,37	342,68	64,31			
2.	Неподконтрольные расходы:	1 239,13	1 551,00	311,87			
3.	Корректировки НВВ	-	-	-			
4.	НВВ на содержание	4 809,60	5 683,36	873,76			
5.	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	8,89	5,66	-3,23			
6.	НВВ на потери	1 494,39	1 185,23	-309,16			
7.	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	0,59	0,36	-0,23			
8.	Итого НВВ	6 303,99	6 868,59	564,60			
Подконтрольные расходы:							
1. Вспомогательные материалы. Фактически весь текущий ремонт и обслуживание были произведены подрядными организациями, которые использовали собственные инструменты и материалы.							
2. Работы и услуги производственного характера.							
2.1. Ремонт основных фондов. В связи с тем, что обслуживаемое ООО «СК-16» электрооборудование 1973-1998 годов постройки и отсутствовало надлежащее обслуживание из-за недостатка квалифицированного персонала у предыдущего собственника, в целях							

предотвращения аварий и внеплановых отключений, было принято решение произвести текущий ремонт данного оборудования.

3. Прочие расходы.

3.1. *Услуги связи и интернет.* В год пандемии арендодатели офисного помещения услуги связи и интернет предоставили за свой счет.

3.2. *Содержание транспорта.* Снижение расходов на ГСМ личного транспорта сотрудников связано с переходом на удаленную работу.

3.3. *Расходы на повышение квалификации и подготовку кадров.* Снижение расходов связано с переносом обучения некоторых сотрудников на 2021 год.

3.4. *Канцелярские расходы.* Снижение данных расходов связано с удаленной работой некоторых сотрудников.

3.5. *Расходы на услуги банка.* Уменьшение затрат в связи с переходом на более выгодный тариф обслуживания.

3.6. *Иные прочие расходы (% по займам).* Проценты по целевым займам на ремонт оборудования не были учтены при утверждении тарифа на 2020 год.

Неподконтрольные расходы:

1. *Отчисления на социальные нужды.* Снижение расходов по данной статье связано с использованием организацией льготной ставки по отчислениям.

2. *Амортизация.* Амортизационные отчисления в тарифе на 2020 год не были приняты.

3. *Аренда.* Расходы на арендную плату по основному оборудованию (трансформаторные подстанции) не были приняты.

4. *Налоги.* Снижение транспортного налога связано с реализацией 2 (двух) единиц автотранспорта. Снижение затрат на налог на прибыль связан с начислением минимального налога 1% для организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения.

5. *Теплоснабжение.* На 2020 год Госкомитетом не были приняты расходы на тепловую энергию.

НВВ на оплату потерь

Снижение потребления электрической энергии абонентами повлияло на размер потерь электроэнергии.

Анализ за 2021 год

Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Факт 2021 года	Отклонение факта от принятого ГКРТТ
Подконтрольные расходы, в т.ч.:	5 208,56	5 600,79	392,23
Вспомогательные материалы	794,84	31,05	-763,79
Работы и услуги производственного характера	714,04	1 501,72	787,68
Затраты на оплату труда	3 293,59	3 592,40	298,81
Прочие затраты	406,09	475,62	69,53
Неподконтрольные расходы:	1 432,77	2 471,28	1 038,51
Корректировки НВВ	-	-	-
НВВ на содержание	6 740,18	8 072,07	1 331,89
Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	8,87	8,74	-0,13
НВВ на потери	1 650,97	1 505	-145,97
Потери электрической энергии (млн.кВтч)	0,588	0,432	-0,156
Итого НВВ	8 391,15	9 577,07	1 185,92

По результатам деятельности за 2021 год перерасход:

- по работам и услугам производственного характера в размере 787,68 тыс.руб. (на 210,03%) связан с проведением текущего ремонта подрядными организациями.

- по фонду оплаты труда в размере 298 тыс. руб. (на 9,05% выше установленного уровня) обусловлен фактической штатной численностью в количестве 9 человек при установленных Госкомитетом 6 штатных единиц.

- по прочим подконтрольным расходам в размере 62 тыс.руб. (на 15,2% выше установленного уровня) в связи с оборудованием дополнительных рабочих мест, а также ростом затрат на госрегистрацию новых энергообъектов (госпошлина).
- по плате за аренду имущества на сумму 155 тыс.руб. (на 42,12 % выше установленного уровня) связан с учетом Госкомитетом при установлении тарифов на 2021 год затрат по данной статье не в полном объеме.
- по амортизации в связи с неприятием Госкомитетом при установлении тарифов на 2021 год расходов в полном объеме.
- по налогу на прибыль на 13 тыс.руб. (на 19,7% выше установленного уровня) обусловлен выплатой налога за 2021 г. согласно действующему налоговому законодательству.

Экономия по статье «вспомогательные материалы» в сумме 763,79 тыс.руб. связана с проведением текущего ремонта подрядными организациями, которые использовали свое оборудование и материалы.

Экономия по отчислениям на социальные нужды в размере 258 тыс. руб. (на 25,9 % ниже установленного уровня) возникла в связи с применением льготной ставки налога с 1 апреля 2020 г.

Снижение полезного отпуска связано с уменьшением потребления электрической энергии субабонентами.

Анализ за 2022 год			
Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонение факта от принятого ГКРТТ
Подконтрольные расходы, в т.ч.:	9 155,57	8 754,56	-401,01
Вспомогательные материалы	1 397,16	142,54	-1 254,62
Работы и услуги производственного характера	1 255,14	2 615,71	1 360,57
Затраты на оплату труда	5 789,44	5 043,11	-746,33
Прочие затраты	713,83	953,20	239,37
Неподконтрольные расходы:	2 543,82	3 863,72	1 319,90
Корректировки НВВ	- 259,63	-	-
НВВ на содержание	11 439,76	12 618,28	1 178,52
Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	9,08	13,87	4,79
НВВ на потери	2 143,54	5 614,45	3 470,91
Потери электрической энергии (млн.кВтч)	0,60	1,63	1,03
Итого НВВ	13 583,30	18 232,73	4 649,43

По результатам деятельности за 2022 год значительные отклонения произошли по следующим статьям затрат:

- вспомогательные материалы. Снижение затрат на 1 254,62 тыс.руб. (на 10,2%) обусловлено проведением обслуживания и текущего ремонта электрооборудования подрядными организациями, которые использовали собственные инструменты и материалы.
- ремонт основных средств. Рост в размере 1 360,57 тыс. руб. (на 208,40% выше установленного уровня) произошел по причине проведения мероприятий по ремонту подрядными организациями.
- оплата труда. Снижение на 746,33 тыс.руб. Согласно пояснениям организации, в 2022 году планировалось дополнительно увеличить фонд оплаты труда работников энергетической службы за счет выплат за увеличенную нагрузку при выполнении ремонтных работ. Фактически весь ремонт был выполнен подрядными организациями.
- по прочим подконтрольным расходам в размере 239,37 тыс.руб. (на 133,53% выше установленного уровня) в связи с обновлением компьютерной техники, ростом затрат на госрегистрацию новых энергообъектов (госпошлина), оформлением техпаспортов и т.п.
- отчисления на социальные нужды. Снижение на 715,26 тыс.руб. по причине применения

пониженного тарифа страховых взносов для субъектов МСП.

- амортизация. Рост по причине неучета Госкомитетом при установлении тарифов на 2022 год амортизации объектов, введенных в результате техприсоединения.

- налог УСН на 82,21 тыс.руб. (на 241,7 % выше установленного уровня) обусловлен выплатой налога за 2022 г. согласно действующему налоговому законодательству.

Рост условных единиц по факту 2022 года связан с вводом в эксплуатацию новых энергообъектов в результате техприсоединения, что также повлияло на увеличение объемов полезного отпуска.

Фактическая доля на услуги по передаче электрической энергии составила 54 %. Согласно учетной политике организации, распределение общехозяйственных расходов осуществляется пропорционально фонду оплаты труда производственного персонала.

4. Анализ экономической обоснованности расходов

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям ООО «СК-16» и проведена оценка затрат в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации и др.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «СК-16» на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 33 196,78 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 14 337,77 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 15 894,37 тыс.руб.
- фактически понесенные, но неучтенные расходы (амортизация ОС, не учтенная в тарифе) – 2 964,64 тыс.руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СК-16» на 2024 год составила **16 425,89** рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 11 645,28 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 6 370,07 тыс.руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов: 0 тыс.руб.;
- учтенные, но не понесенные расходы за 2022 год: (-1 589,47) тыс.руб.

Оплата потерь

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год определяется по формуле

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i, (11),$$

где,

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования (3 855,53 руб/кВтч);

$П_i^{nl}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования (0,77 млн.кВтч);

$\Delta ЭП_i$ - 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

<p>ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования (0,00 тыс.руб.);</p> <p>d_i - доля $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1 (0).</p> <p>Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2024 год для ООО «СК-16» составит 2 980,32 тыс.руб., в т.ч.:</p> $HBB_i^{nom} = ЦП_i \times \Pi_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta \mathcal{E} \Pi_i = 3\,855,53 * 0,77 + (1-0)*0 = 2\,980,32.$ <p>Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии принята исходя из плана на 2024 год (3 212,94 руб./МВтч) и с учетом упрощенной системы налогообложения у организации (+20%).</p>
<p>Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «СК-16» на 2024 год составит 19 406,21 тыс.руб.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии: 16 425,89 тыс. руб.; - НВВ на оплату потерь: 2 980,32 тыс. руб.
<p>5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность</p>
<p>Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.</p>
<p>6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования</p>
<p>Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в приложении</p>
<p>7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов</p>
<p>Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.</p>
<p>8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»</p>
<p>8.1. ООО «СК-16» владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 33,26 МВА.</p> <p>8.2. ООО «СК-16» владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее первое напряжение (СН1) – 6,168 км; - среднее второе напряжение (СН2) – 23,073 км; - низкое напряжение (НН) – 25,659 км. <p>8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «СК-16» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.</p> <p>8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче</p>

электрической энергии: 8(843) 205-37-83.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://sk-16.ru/>.

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие 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.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «СК-16» и АО «Сетевая компания» на 2024 год:

- заявленную мощность в размере 2,99 МВт;
- полезный отпуск в размере 13,89 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,77 млн.кВт.час.

1. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «СК-16» и АО «Сетевая компания» на 2024 год в следующих размерах (без НДС):

с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,39744	457 800,65	214,61	8 212,94

с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,39744	457 800,65	214,61	8 212,94

Расшифровка необходимой валовой выручки, включенной в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ООО "СК-16" (на субабонентов) на 2024 год. Упрощенная система налогообложения

Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2023 год	Предложение СК- 16 на 2024 год	Предложение ГКРТТ на 2024 год	2024/2023, %
	год		год	
Подконтрольные расходы	11 253,14	14 337,77	11 645,28	103,48
<i>Объем условных единиц</i>	490,42	520,07	520,07	106,05
Неподконтрольные расходы	2 495,25	15 894,37	6 370,07	255,29
Учтенные, но не понесенные расходы по п.7 Основ.			-1 589,47	
Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	13 823,73	33 196,78	16 425,89	118,82
Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	9,19	13,89	13,89	
Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	
Заявленная мощность, МВт.	2,99	2,99	2,99	
Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	384 929,28	925 216,82	457 800,65	
НВВ на оплату потерь	2 173,11	3 845,20	2 980,32	137,15
Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	3 972,78	4 211,00	3 855,53	
Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,547	0,91	0,773	
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	236,49	276,91	214,61	
Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	1,74087	2,66757	1,39744	
Итого НВВ	15 996,85	37 041,98	19 406,21	121,31