

ВЫПИСКА



ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁЏЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ
ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

ПРОТОКОЛ

заседания коллегии
г. Чебоксары

19 декабря 2023 г.

№ 24

Председательствовала: Елисеева А.Ю.-временно исполняющий обязанности руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам

Присутствовали члены коллегии:

- Копеева Т.А. - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Буторова М.В. - начальник отдела развития секторов экономики и конкуренции министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики;
- Павлова Н.М. - начальник отдела энергетической политики Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики;
- Мыльникова Л.А. - начальник отдела экономической политики и мониторинга в сфере ЖКХ Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики;
- Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Лавин И.А. - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по согласованию);

Приглашенные:

- Ильин В.П. - заместитель председателя-заведующий отделом социально-трудовых отношений Союза «Чувашское республиканское объединение организаций профсоюзов «Чувашрессовпроф» (по согласованию);

Докладчики:

- Владимирова А.В. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Чувашской Республики, на 2024 год

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

1.1. Принять к сведению, что:

расчет сбытовых надбавок гарантирующего АО «Чувашская энергосбытовая компания» (далее – Общество) произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17 (далее - Методические указания).

1.2 Предложение Общества по формированию необходимой валовой выручки на 2024 год представлены в таблице 1:

Таблица 1, руб.

Показатель	ВСЕГО 2024 год	Население	Прочие				Сетевые организации
			Общая	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
НВВ на утверждение	2 100 623 155,24	741 270 420,15	988 102 458,94	849 879 923,07	107 719 514,58	30 503 021,28	371 250 276,15
Эталонная выручка ГП в соответствии с разделами 3-5 Методических указаний	1 742 601 078,53	692 940 069,73	936 022 986,52	802 771 796,32	104 605 960,40	28 645 229,81	113 638 022,28
Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения, учитываемые при установлении СН для СО (в соотв. с п.56 Методических указаний)	182 685 076,63						182 685 076,63
Недополученные/излишне полученные доходы прошлых периодов	22 684 892,99	-23 019 529,05	39 137 855,65	34 282 616,57	3 005 768,80	1 849 470,29	6 566 566,39
Неподконтрольные расходы ГП	86 880 601,29	71 349 879,47	12 941 616,77	12 825 510,19	107 785,39	8 321,19	2 589 105,05
Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России	65 771 505,79						65 771 505,79
Объем электрической энергии, поставляемой ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса	3 389 759 900,00	1 139 000 000,00	1 757 560 200,00	1 198 665 002,00	488 407 580,00	70 487 618,00	493 199 700,00

Необходимая валовая выручка на 2024 год определена Госслужбой в размере 2 051 586 668,07 руб. Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности приведены в таблице 2:

Таблица 2, руб.

Показатель	ВСЕГО 2024 год	Население	Прочие				Сетевые организации
			Общая	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
НВВ на утверждение	2 051 586 668,07	709 744 159,56	1 043 997 821,94	885 037 283,88	117 958 060,28	41 002 477,78	297 844 686,57
Эталонная выручка ГП в соответствии с разделами 3-5 Методических указаний	1 699 159 409,31	666 808 350,19	926 146 843,73	792 157 651,33	104 844 506,09	29 144 686,31	106 204 215,39

Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения, учитываемые при установлении СН для СО (в соотв. с п.56 Методических указаний)	182 484 799,73						182 484 799,73
Недополученные/излишне полученные доходы прошлых периодов	17 290 351,95	-28 414 070,09	39 137 855,65	34 282 616,57	3 005 768,80	1 849 470,29	6 566 566,39
Неподконтрольные расходы ГП	86 880 601,29	71 349 879,47	12 941 616,77	12 825 510,19	107 785,39	8 321,19	2 589 105,05
Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России	65 771 505,79		65 771 505,79	45 771 505,79	10 000 000,00	10 000 000,00	
Объем электрической энергии, поставляемой ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса	3 389 759 900,00	1 139 000 000,00	1 757 560 200,00	1 198 665 002,00	488 407 580,00	70 487 618,00	493 199 700,00

При расчете сбытовой надбавки Госслужбой были учтены индикативные цены на электроэнергию, согласно приказа ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год».

Эталонная выручка на 2024 год

Эталонная выручка гарантирующего поставщика определена методом сравнения аналогов, предусматривающим в том числе нормирование затрат по статьям расходов, в порядке, установленном методическими указаниями.

По предложению Общества эталонная выручка составляет 1 742 601 078,53 руб.

Статья «Постоянная компонента эталонной выручки (точки поставки)»

При расчете эталонной выручки на 2024 год Госслужбой учтено количество точек поставки по действующим договорам по состоянию на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования – 30.09.2023 г. и составило 546 094 шт.

По предложению Общества постоянная компонента эталонных затрат составила 1 092 638 124,09 руб.

Госслужбой постоянная компонента эталонных затрат Общества определена в размере 1 052 944 446,45 руб. Отклонение от предложения Общества составляет 39 693 677,64 руб.

Статья «Переменная компонента эталонной выручки»

Обществом в составе тарифной заявки расходы по статье «Переменная компонента эталонной выручки» были заявлены в размере 649 962 954,44 тыс. руб., которые включают в себя расходы на уплату процентов по заемным средствам, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, расчетную предпринимательскую прибыль, рассчитанные исходя из прогнозных индикативных цен на электроэнергию.

Расшифровка заявленных Обществом расходов:

руб.

№ п/п	Наименование групп потребителей	Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Расчетная предпринимательская прибыль
1	Население	62 767 964,55	45 328 598,02	40 015 177,34
2	Сетевые организации	32 007 669,60	21 870 699,07	29 601 151,16
3	Прочие потребители	186 904 674,80	132 679 364,83	98 787 655,06
	Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей	281 680 308,95	199 878 661,92	168 403 983,56

Госслужбой по статье «Переменная компонента эталонной выручки» расходы учтены в сумме 646 214 962,86 руб.

Расшифровка принятых Госслужбой расходов:

руб.

№ п/п	Наименование групп потребителей	Резерв по сомнительным долгам	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Расчетная предпринимательская прибыль
1	Население	61 014 471,50	45 319 645,90	39 549 237,19
2	Сетевые организации	32 007 669,60	22 499 723,60	26 732 487,16
3	Прочие потребители	186 904 674,81	136 495 364,27	95 691 688,83
	Всего	279 926 815,90	204 314 733,77	161 973 413,19

Таким образом, Госслужбой определена эталонная выручка в размере 1 699 159 409,31 руб.

Объемы продажи электрической энергии (мощности) определены в соответствии с приказом ФАС России от 12 октября 2023 г. № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/23 - ДСП»:

кВтч

	Население	СО	Прочие			Итоговый объем
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
2024	1 139 000 043,00	493 199 700,00	1 198 665 002,00	488 407 580,00	70 487 618,00	3 389 759 943,00

Определение неподконтрольных расходов ГП на 2024 год

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям. Организации, осуществляющие регулируемую деятельность в качестве гарантирующего поставщика, ведут обязательный отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации. Не допускается отнесение

на население и приравненные к нему категории потребителей расходов, связанных с обслуживанием прочих потребителей и сетевых организаций.

Расходы по статье «Неподконтрольные расходы» предложены Обществом на 2023 год в размере 86 880 601,29 руб., из них:

руб.	
Неподконтрольные расходы, в том числе:	86 880 601,29
Амортизация	42 557 392,29
Налоги, в том числе налог на прибыль	4 423 209,00
Капвложения из прибыли	39 900 000,00
Расходы на создание и развитие АИИС КУЭ	0,00

Проанализировав сведения:

- о расходах на уплату налогов за 2022 год (в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов) и приложенные к ним данные раздельного учета расходов, относимых на население и приравненных к нему категорий потребителей, на прочих потребителей и на сетевые организации;

- о расходах на амортизацию за 2022 год (исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования) и приложенные к ним данные раздельного учета расходов, относимых на население и приравненных к нему категорий потребителей, на прочих потребителей и на сетевые организации,

- о расходах на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов (на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика) Госслужба принимает расходы по данной статье на уровне предложения Общества:

Неподконтрольные расходы, в том числе:	86 880 601,29
Амортизация	42 557 392,29
Налоги, в том числе налог на прибыль	4 423 209,00
Капвложения из прибыли	39 900 000,00
Расходы на создание и развитие АИИС КУЭ	0,00

Обеспечение ГП коммерческого учета электрической энергии (мощности)

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 относящихся к капитальным вложениям и с пунктом 65(2) Основ ценообразования, расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика 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 и фактически подтвержденными документами факта установки АИИС КУЭ.

Госслужбой учтены фактические расходы на создание и развитие АИИС КУЭ за 2022 год в сумме 5 614 845,11 руб.

Недополученные или излишне полученные доходы от осуществления деятельности в 2022 году в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования

По данным Общества недополученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, составили 22 684 892,99 руб.

Госслужбой в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены недополученные доходы Общества за 2022 год в размере 17 290 351,95 руб.

Сумма, исключенная из предложения Общества, составила 5 394 541,04 руб.

Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения

Размер выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемых при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования по данным Общества составили 182 685 076,63 руб.

В соответствии с подпунктами «г», «д» пункта 11 Методических указаний при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются:

выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода 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 функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442;

- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

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 течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Учитывая изложенное, недополученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок по данным Госслужбы составили 182 484 799,73 руб.

Сумма, исключенная из предложения Общества, составила 200 276,90 руб.

Меры, направленные на возврат примененного сглаживания НВВ, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178, в части исключения из расчетов экономически обоснованных расходов Общества

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено положениями Основ ценообразования № 1178.

В целях сдерживания роста сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2023 год, в отношении Общества Госслужбой было принято решение о применении механизма сглаживания из расчета 1/3 от суммы планируемых выпадающих доходов Общества,

связанных с тарифами для населения на 2023 год и исключении экономически обоснованных расходов в размере 57 795 699,29 руб.

Сумма возврата сглаживания при установлении сбытовой надбавки на 2024 год составила 65 771 505,79 руб.

1.3. Решили:

1. Установить размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2024 год в следующих размерах:

руб./кВт·ч (без НДС)

Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
				И	II	И	II	И	II
полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
0,60939	0,63784	0,57518	0,63387	0,69446	0,67268	0,18589	0,67268	0,18589	0,67268

2. Акционерному обществу «Чувашская энергосбытовая компания» представить в 1 квартале 2024 года в Госслужбу предложение по объемам потребления электроэнергии с учетом всех факторов, влияющих на объем потребления электроэнергии населением и приравненным к нему категориям потребителей, с целью установлении дифференцированных тарифов на электроэнергию на 2025 год.

3. Рекомендовать Акционерному обществу «Чувашская энергосбытовая компания»:

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки (в т.ч. по мониторингу деятельности хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Чувашской Республики, утвержденному приказом Республиканской службы по тарифам от 28 июня 2007 г. № 01/06-851 - до 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом);

- вести раздельный учет затрат по видам деятельности в соответствии с утвержденной учетной политикой общества.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

2. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для акционерного общества «ЧПО им. В.И. Чапаева», установленных на 2020–2024 годы

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

2.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для акционерного общества «ЧПО им. В.И. Чапаева» (далее – Общество) на 2024 год в размере 19 371,97 тыс. руб.

2.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества по уровням напряжения, составляет всего 1641,03 у.е., в том числе: ВН – 214,49 у.е., СНI – 0,0 у.е., СНII – 1115,89 у.е., НН – 310,65 у.е.

Доля электрической энергии (мощности) Общества в котле региона, относящаяся на сторонних потребителей в соответствии с объемами, отраженными в форме 3.1 Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, составляет 85 %.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	на 2024 год
1	Поступление э/э в сеть, в т.ч.	млн.кВтч	44,4789	44,3891	88,8680
1.1	- сторонние	млн.кВтч	39,9436	39,8630	79,8068
2	Отпуск из сети, всего, в т.ч.	млн.кВтч	42,7332	42,6469	85,3801
2.1	- собственные	млн.кВтч	4,2733	4,2647	8,5380
2.2	- сторонние	млн.кВтч	38,4599	38,3822	76,8421
3	Доля сторонних	%	84,9917	84,9960	85,0000
4	Потери, в т.ч.	млн.кВтч	1,7457	1,7422	3,4879
4.1	- потери сторонних	млн.кВтч	1,4837	1,4808	2,9645
6	Норматив потерь, утвержденный Госслужбой на долгосрочный период регулирования	%	3,9248	3,9248	3,9248

2.3 Уровень подконтрольных расходов на 2024 год рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11(1) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (далее методические указания № 98-э) 18 230,26 тыс. руб.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

По предложению Общества неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 6 576,58 тыс. руб., доля в котле региона от которых составляет 5 013,60 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 5 534,70 тыс. руб., доля в котле региона составила 4 705,30 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год план
1	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	67,61
1.2	Налог на имущество	тыс.руб.	67,61

1.3	Земельный налог	тыс.руб.	0,00
1.4	Транспортный налог	тыс.руб.	0,00
1.5	Прочие налоги	тыс.руб.	0,00
2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4 429,66
3	Амортизация основных средств	тыс.руб.	208,03
4	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00
5	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 705,30

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяемой с учетом особенностей данного пункта;

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией недополученных доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Налоги

Согласно нормам главы 25 НК РФ, в состав расходов включаются все налоги, начисляемые в соответствии с законодательством о налогах и сборах, за исключением налога на добавленную стоимость, акцизов, налога с продаж, предъявленного налогоплательщиком покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг), а также сумм налога на прибыль, которые не учитываются в целях налогообложения.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

По предложению Общества расходы по налогам на 2024 год заявлены в размере 338,51 тыс. руб., в т. ч.:

- плата за землю – 180,00 тыс. руб.;
- транспортный налог – 8,01 тыс. руб.;
- налог на имущество – 150,00 тыс. руб.;
- прочие налоги - 0,50 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы данные раздельного бухгалтерского учета за 2022 год, декларации по налогу на имущество. Расчеты по учету транспортного налога, платы за землю и прочих налогов не представлены, в связи с чем, исходя из размеров налогов, отнесенного Обществом на услуги по передаче электрической энергии в 2024 году по данной статье Госслужбой предусмотрены затраты в размере 79,53 тыс., доля в котле региона 67,61 тыс. руб., в т.ч.:

- плата за землю – 0,00 тыс. руб.;
- транспортный налог – 0,00 тыс. руб.;
- налог на имущество – 67,61 тыс. руб.;
- прочие налоги – 0,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы на отчисления на социальные нужды на 2024 год заявлены в размере 2 994,87 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Обществом в размере 31,9 % от затрат на оплату труда и подтверждены уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Госслужбой при определении расходов по данной статье использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30% от начисленной оплаты труда, установленные статьей 425 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 23.11.2020), а также 1,9 % в соответствии с вышеуказанным уведомлением. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2024 год, составила 5 210,48 тыс. руб., доля в котле региона 4 429,66 тыс. руб.

Превышение предложения Госслужбы над предложением Общества обусловлено внесением изменений в Методические указания № 98-э в соответствии с приказом Фас России от 20.07.2023 № 485/23.

Амортизация

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 315,20 тыс. руб.

Обществом с января 2021 года применяются положения Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2020 № 204н.

В соответствии с пунктом 27 Основ 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 территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования 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).

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 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Экономически обоснованный размер амортизации на 2024 год определен Госслужбой на основании ведомостей амортизации за 2022 год и составил 244,70 тыс. руб., в котле региона 208,03 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 2 000,00 тыс. руб. и включают следующие затраты:

- на коммунальные услуги – 1 270,00 тыс. руб.;
- медицинский осмотр – 60,00 тыс. руб.;
- лабораторные анализы – 10,00 тыс. руб.;

- промышленная безопасность – 3,00 тыс. руб.;
- услуги по обезвреживанию ртутных ламп – 100,00 тыс. руб.;
- услуги по периодической поверке средств измерений – 85,00 тыс. руб.;
- госпошлина – 2,00 тыс. руб.;
- прочие – 470,00 тыс. руб.

Данные расходы относятся к операционным расходам, за исключением госпошлины и оплаты коммунальных услуг водоснабжения и теплоснабжения. Прочие услуги Обществом не расшифрованы.

Госслужбой данные затраты признаны экономически необоснованными ввиду отсутствия подтверждающих документов. Затраты на электроэнергию учтены в подконтрольных расходах.

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2024 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2022 года, от планируемых значений параметров расчета тарифов соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год предложение ТСО	2024 версия регулятора
1	В инд =ΔПР+ΔНР+ПО+ΔНВВi+ΔУ	тыс.руб.	4 782,81	-195,43
1.1	ΔПР - корректировка подконтрольных	тыс.руб.	0,00	1 565,69
1.1.1	Подконтрольные расходы план за 2021 год	тыс.руб.		16 183,13
1.1.2	Подконтрольные расходы план за 2022 год	тыс.руб.		16 035,16
1.1.3	Коэффициент индексации подконтрольных расходов факт на 2022 год	-	1,00	1,08
1.1.4	Коэффициент индексации подконтрольных расходов план на 2022 год	-	1,00	0,99
1.1.5	Индекс эффективности	%		5,00%
1.1.6	ИПЦ факт на 2022 год	%	0,00%	13,80%
1.1.7	ИПЦ план на 2022 год	%	0,00%	4,30%
1.1.8	Коэффициент эластичности	-	0,75	0,75
1.1.9	ИКА факт на 2022 год	-	0,00	0,00
1.1.10	УЕ среднегодовое количество факт на 2022 год	у.е.	1 641,03	1 641,03
1.1.11	УЕ среднегодовое количество факт на 2021 год	у.е.	1 641,03	1 641,03
1.1.12	ИКА план на 2022 год	-	0,00	0,00
1.1.13	УЕ среднегодовое количество план на 2022 год	у.е.	0,00	1 641,03
1.1.14	УЕ среднегодовое количество план на 2021 год	у.е.	0,00	1 641,03
1.2	ΔНР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	4 782,81	-3 419,29
1.2.1	Неподконтрольные расходы факт за 2022 год	тыс.руб.	5 452,91	2 737,27
1.2.2	Неподконтрольные расходы план за 2022 год	тыс.руб.	670,10	5 926,91
1.3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	0,00	-1 206,46
В НВВ экономия расходов на оплату потерь э/э учтена по формуле 34(3) Основ ценообразования		тыс.руб.	нет	нет
1.3.1	Фактический объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	63,11	86,28
1.3.2	Плановый объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	94,90	94,90
1.3.3	Величина фактических потерь 2022 год	млн.кВтч	2,58	3,39
1.3.4	Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч	3 220,27	3 220,27
1.3.5	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2022 год	%	0,00%	3,92%
1.3.6	Прогнозная цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч		3 229,88
1.3.7	Максимальное значение уровня потерь э/э из значения уровня потерь э/э, являющихся ДПР определенным в соответствии с р. 40(1), для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год и следующих за ними долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет, году i, за который определяется экономия	%		3,39%
1.3	ΔНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,00	2 864,64

2	Корректировка НВВ (по методике 98-э)	тыс.руб.	4 782,81	-195,43
---	--------------------------------------	----------	----------	---------

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,8% на 2023, 107,2% на 2024 год.

В целях сдерживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии положительная корректировка подконтрольных расходов в сумме 1 565,69 тыс. руб. распределена на 2 года: 782,84 тыс. руб. на 2024 год и 782,84 тыс. руб. на 2025 год.

Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила -978,27 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Расчет суммы корректировок, относимых на транзитное потребление, представлен в таблице:

Сумма корректировок НВВ		-831,67
Корректировки по методике 98-э		-831,67
Корректировка ПР	тыс.руб.	665,53
Корректировка НР	тыс.руб.	-2906,84
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	-1025,66
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	2435,36
Корректировка НВВ по исполнению ПНК	тыс.руб.	0,00

2.4. Установить для Акционерного общества «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	2024	22 786,70

2.5. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:
(без НДС)

Наименование сетевых организаций*	Годы	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
2	3	4	5	6	7
Публичное акционерное общество «Россети Волга» -	2024	1 полугодие	97 477,46	140,97	0,39738

Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»		2 полугодие	97 280,66	152,62	0,40903
-------------------------------------------------------------------------------------------------	--	-------------	-----------	--------	---------

* наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик» - «сторона - получатель».

2.6. При расчете выручки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята на 1 полугодие 2024 – 3 591,72 руб./МВтч, на 2 полугодие 2024 – 3 888,62 руб./МВтч.

2.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 13 044,83 тыс. руб., в т.ч. в котле региона 11 087,32 тыс. руб.

2.8. Рекомендовать акционерному обществу «Чебоксарское производственное объединение им. В. И. Чапаева»:

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- продолжать производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

3. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго), установленных на 2020-2024 годы

Елисева А.Ю., Владимирова А.В.

3.1 Утвердить необходимую валовую выручку (далее - НВВ) на содержание электрических сетей открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (филиал «Трансэнерго») (далее ОАО «РЖД», Общество) на 2024 год в размере 96 028,77 тыс. руб.

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электрической энергии на 2024 год, для учета в котловом тарифе определена в размере 4 032,64 тыс. руб.

3.2 Принять к сведению, что при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

Доля электрической энергии (мощности), относящаяся на сторонних потребителей в соответствии с объемами, отраженными в форме 3.1 Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, составляет 2,16%.

3.3. Подконтрольные расходы на 2024 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11(1) Методических указаний от № 98-э и составляют 67 346,86 тыс. руб., в котле региона 1 452,47 тыс. руб.

Для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии используются следующие параметры:

всего

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	116 418,8	117 305,7	233 724,5
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	3 131,7	3 155,5	6 287,2
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	113 287,1	114 150,2	227 437,3
4	Поступление мощности в сеть	МВт	36,05	35,64	35,84
5	Потери мощности	МВт	0,97	0,96	0,96
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	35,08	34,68	34,88

в том числе транзитное поступление

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	2 609,5	2 431,3	5 040,8
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	70,2	65,4	135,6
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	2 539,3	2 365,9	4 905,2
4	Поступление мощности в сеть	МВт	1,82	1,66	1,74
5	Потери мощности	МВт	0,05	0,04	0,05
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,77	1,62	1,70

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

– расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяемой с учетом особенностей данного пункта;

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией недополученных доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

По предложению Общества неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 36 935,93 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 23 567,01 тыс. руб., доля в котле региона составила 2 410,40 тыс. руб.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования «в отдельную группу выделяются расходы, предусмотренные пп. 3 пункта 18 Основ ценообразования: расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Указанные расходы определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг.

ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает ОАО «РЖД» услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС».

По предложению Общества расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год заявлены в размере 231,59 тыс. руб.

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2024 г.:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС (для контрагента ОАО «РЖД») – 0,063 МВт;
- объем потерь в сетях ЕНЭС (без потерь, относимых на экспорт (транзит)) – 0,0129 млн. кВтч, в том числе в 1 полугодии 2024 г. – 0,00669 млн. кВтч, во 2 полугодии 2024 г. – 0,00624 млн. кВтч.

При расчете указанных затрат на 2024 г. учтены ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии: на 1 полугодие 2024 года - 256 086,62 руб./МВт*мес., что соответствует утвержденной ставке на содержание на 2 полугодие 2023 года; на 2 полугодие 2024 года - 282 975,72 руб./МВт*мес., в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 786/23.

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) в на 2024 год учтена в размере 2 553,00 руб/МВт*ч в соответствии с прогнозными значениями 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 ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год, опубликованным на сайте Ассоциации «НП Совет рынка».

По расчетам Госслужбы общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтена в НВВ Общества в размере 237,87 тыс. руб., в т.ч.:

- стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства входящих в ЕНЭС 204,84 тыс. руб.

Налоги и сборы

Предложение Общества по статье на 2024 год составляет 1 278,82 тыс. руб.

Наименование затрат	Предложение Общества, тыс. руб.	Предложение Госслужбы, тыс. руб.
Налоги	1 278,82	1 023,35
налог на имущество	1 023,35	1 023,35
плата за землю	6,12	0,00
транспортный налог	30,51	0,00
прочие налоги	218,84	0,00

Госслужба, проанализировав представленные Обществом обосновывающие документы по налогу на имущество принимает затраты в размере 1023,35 тыс.руб., принимая во внимание что налоговые декларации и данные бухгалтерского учета по транспортному налогу, земельному налогу и прочим налогам отсутствуют, Госслужба учитывает расходы по данной статье в размере 1 023,35 тыс. руб., в котле региона – 22,07 тыс. руб.

Налог на прибыль

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 111,20 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается 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.

Обществом не представлены документы, подтверждающие исчисление суммы налога на прибыль за 2022 год, соответственно Госслужбой не учтены данные затраты в НВВ общества.

Отчисления на социальные нужды

При определении расходов по данной статье Госслужбой использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30,00%, установленные ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации, от утвержденного уровня расходов на оплату труда на 2024 год.

Страховые взносы состоят из:

- страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22%;
- страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%;
- страховых взносов на обязательное медицинское страхование – 5,1%.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний,

выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,45%.

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2024 год предусмотрены Госслужбой в размере 13 921,85 тыс. руб. исходя из утвержденных на 2024 год расходов на оплату труда., в котле региона 300,27 тыс. руб.

Амортизация

Предложение Общества по статье составляет 12 247,78 тыс. руб.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования «расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации».

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «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 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»».

На основании данных раздельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, Госслужбой экономически обоснованной признана амортизация в размере 6 677,77 тыс. руб., в котле региона 144,02 тыс. руб.

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п.87 Основ ценообразования)

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в размере льготных ставок рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 6 274,09 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с методическими указаниями по определению недополученных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Размер выпадающих доходов от технологического присоединения на 2024 год составил 1 706,16 тыс. руб. и отнесены в полном размере на долю региона.

Прочие неподконтрольные расходы

По данной статье Обществом заявлены расходы в размере 28,47 тыс. руб. по агентскому договору от 30.04.2021 г. № 4389635, заключенному с ООО «Энергопромсбыт», на осуществление действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов Общества в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении Обществом функций по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Госслужбой указанные расходы признаны экономически не обоснованными.

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год составляют 318,69 тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон) расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 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 сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2024 год приняты Госслужбой в размере 24,29 тыс. руб. и отнесены в полном размере в котел региона.

Расчет корректировок

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2024 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2022 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

№	Показатель	Единица	2024 год	2024
---	------------	---------	----------	------

п/п		измерения	предложен ие ТСО	версия регулятор а
1	В инд =ΔПР+ΔНР+ПО+ΔНВВi+ΔУ	тыс.руб.	7 535,68	5 085,54
1.1	ΔПР - корректировка подконтрольных	тыс.руб.	7 528,21	7 531,59
1.2	ΔНР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	7,47	-2 464,67
1.3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	0,00	45,23
1.4	ΔНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,00	-48,00
4	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	0,00	26,46
5	Корректировка НВВ (по методике 98-э)	тыс.руб.	7 535,68	5 091,61

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,8% на 2023, 107,2% на 2024 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила 5 090,61 тыс. руб. в сторону увеличения.

Расчет суммы корректировок, относимых на транзитное потребление, представлен в таблице:

Сумма корректировок НВВ		145,48
Корректировки по методике 98-э		145,48
Корректировка ПР	тыс.руб.	162,13
Корректировка НР	тыс.руб.	-40,34
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	45,23
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-48,00
Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	26,46

3.4. Установить для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго) необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго)	2024	96 028,77

3.5. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:
(без НДС)

Наименование сетевых организаций*	Годы	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
2	3	4	5	6	7

Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго)	2024	1 полугодие	184 491,37	96,76	0,86651
		2 полугодие	202 831,11	104,60	0,93708

* наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик» - «сторона - получатель».

3.6. При расчете необходимой валовой выручки оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята на:

1 полугодие 2024 – 3 591,72 руб./МВтч;

2 полугодие 2024 – 3 888,62 руб./МВтч.

3.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 23 518,72 тыс. руб., в котле региона 506,81 тыс. руб.

3.8. Рекомендовать открытому акционерному обществу «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго):

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- продолжать производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

4. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания» на 2022-2026 годы

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

4.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для ООО «Чувашская сетевая компания» (далее – ООО «ЧСК», Общество) на 2024 год в размере 11 032,93 тыс. руб.

4.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

Доля электрической энергии (мощности), относящаяся на сторонних потребителей в соответствии с объемами, отраженными в форме 1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии ООО «ЧСК» на 2023 год составляет 5,24%, в т.ч. 1 полугодие – 5,0%; 2 полугодие – 5,5%.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из объемов электрической энергии и мощности, приходящихся на сторонних потребителей:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	на 2024 год
1	Поступление э/э в сеть, в т.ч:	млн.кВтч	61,82	55,15	116,97
1.1	Приходящееся на сторонних потребителей	млн.кВтч	3,09	3,03	6,12
2	Отпуск из сети, всего, в т.ч.	млн.кВтч	59,76	53,31	113,0748
2.1	Приходящееся на сторонних потребителей	млн.кВтч	2,99	2,93	5,92
3	Потери, в т.ч.	млн.кВтч	2,06	1,84	3,90
3.1	Потери сторонних	млн.кВтч	0,1029	0,10	0,20
4	Норматив потерь, утвержденный Госслужбой на долгосрочный период регулирования	%	3,33	3,33	3,33
5	Поступление мощности в сеть, в т.ч..	МВт	23,5100	19,3940	21,4520
5.1	Приходящееся на сторонних потребителей	МВт	1,1751	1,0665	1,1208
6	Потери мощности	МВт	0,7829	0,6458	0,7144
6.1	Потери мощности сторонних	МВт	0,0391	0,0355	0,0373
7	Заявленная мощность потребителей, всего, в т.ч	МВт	22,7271	18,7482	20,7376
7.1	Приходящееся на сторонних потребителей	МВт	1,136	1,031	1,083

Для расчета тарифов принят уровень потерь, согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии, утвержденному приказом ФАС России от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП.

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 799,07 у.е.

4.3. Уровень подконтрольных расходов на 2024 год – 7 688,71 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 7,2 % определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;

- индекс изменения количества активов – 0,00%;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0398.

Подконтрольные расходы на 2024-2026 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э. В котле региона подконтрольные расходы составят 401,91 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования).

Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой

валовой выручки регулируемой организации, определяемой с учетом особенностей данного пункта;

– оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

– амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

– расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

– расходы, связанные с компенсацией недополученных доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

– расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

– прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

По предложению Общества неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 4 641,12 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 2 039,41 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2024 год заявлены в размере 25,88 тыс. руб. и включают аренду прочего имущества.

Согласно подпункту 5 пункта 28 и пункту 29 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующей 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.

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 25,88 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы на отчисления на социальные нужды на 2024 год заявлены в размере 2 006,88 тыс. руб.

В соответствии со статьями 419 и 425 Главы 34 Налогового кодекса РФ для организаций тарифы страховых взносов предусмотрены в размере 30% (22% на обязательно пенсионное страхование, 2,9% на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, 5,1% на обязательное медицинское страхование).

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,40%.

Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2024 год и составила 1 994,49 тыс. руб.

Налоги и сборы

По предложению предприятия расходы на уплату налогов на 2024 год заявлены в размере 1 020,29 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество - 1 019,74 тыс. руб.
- земельный налог - 0,55 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

Налог на имущество на 2024 год определен по экономически обоснованной стоимости основных средств, принятой для расчета амортизации.

Расходы по данной статье Госслужбой предусмотрены в размере 10,81 тыс. руб., в т.ч.:

- налог на имущество - 10,26 тыс. руб.
- земельный налог - 0,55 тыс. руб.

Амортизация

Согласно пункту 27 Основ ценообразования «расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации».

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «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 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»». В материалах, представленных Обществом рассчитанная сумма амортизационных отчислений на 2024 год заявлена в размере 1 588,08 тыс. руб.

На основании данных раздельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, Госслужбой экономически обоснованной учтена амортизация в размере 8,22 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2024 год приняты Госслужбой в размере 2 039,41 тыс. руб., в котле региона доля неподконтрольных расходов составит 106,60 тыс. руб.

Расчет корректировок

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2024 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2022 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 версия регулятора
1	В инд =ΔПР+ΔНР+ПО+ΔНВВi+ΔУ	тыс.руб.	1 059,55
1.2	ΔНР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	-1,31
1.3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	1 162,38
1.4	ΔНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-101,53
2	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	109,92
3	Корректировка НВВ (по методике 98-э)	тыс.руб.	1 169,47

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,8 % на 2023, 107,2 % на 2024 год.

Итоговая сумма корректировок составила 1 304,82 тыс. руб., в котле региона корректировки необходимой валовой выручки учтены в размере 68,21 тыс. руб. в сторону увеличения.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Обществом по данной статье заявлены расходы за 2022 год, не учтенные при установлении тарифов, в размере 15 650,19 тыс. руб.

Обществом не представлено обоснование указанных расходов, вследствие чего Госслужба признала указанные расходы экономически необоснованными.

Таким образом, НВВ на содержание сложилась следующим образом:

Показатель	Единица измерения	2024
		план
Материальные затраты	тыс.руб.	420,89
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	549,27
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 560,84
Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	157,71
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0
Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	0
Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	68,38
расходы на услуги связи	тыс.руб.	33,52
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	0
расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	34,86
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	21,65
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	43,27
Внерезервационные расходы	тыс.руб.	24,41
Расходы на услуги банка	тыс.руб.	24,41
Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	7 688,71
Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0
Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	25,88
Расходы на арендную плату	тыс.руб.	25,88
Амортизация основных средств	тыс.руб.	8,22

Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	10,81
налог на имущество	тыс.руб.	10,26
земельный налог	тыс.руб.	0,55
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 994,49
Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 039,40
Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	9 728,11
Сумма корректировок НВВ		1 304,82
Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	11 032,94

4.4. Установить для ООО «Чувашская сетевая компания» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь), которая учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	2024	11 032,94
		2025	12 412,41
		2026	12 480,80

4.5. Установить для ООО «Чувашская сетевая компания» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь), не учтенную в едином (котловом) тарифе, на 2024 год в размере 10 456,22 тыс. руб.

4.6. Установить для ООО «Чувашская сетевая компания» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь), которая учтена при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 в размере 576,72 тыс. руб.

4.7. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, расположенных на территории Чувашской Республики, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2024 год:

(Без НДС)

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации Общества с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания», которые оплачиваются монопотребителем Общество с ограниченной ответственностью «Производственная компания «Промтрактор» (без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	42 654,03	46 381,83
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	123,72	133,95
1.2	Одноставочный тариф			
		руб./кВт*ч	0,22106	0,23179

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Необходимая валовая выручка 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	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании и регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	10 456,22	-	3,6913

4.8. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год в соответствии с действующим на момент утверждения индивидуальных тарифов договором оказания услуг по передаче электрической энергии от 30.12.2020 № 2020-006312, заключенным между ПАО «Россети Волга» и ООО «ЧСК», а также исходя из судебных актов по делам № А40-161416/2021 и № А40-174340/2021:

(Без НДС)

Наименование сетевых организаций *	Год	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
2	3	4	5	6	7
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	2024	1 полугодие	43 224,79	119,60	0,21821
		2 полугодие	42 497,55	129,49	0,21913
	2025	1 полугодие	36 893,81	123,19	0,20736
		2 полугодие	36 273,09	133,37	0,20988
	2026	1 полугодие	38 000,62	126,89	0,21358

		2 полугодие	37 361,28	137,37	0,21618
--	--	-------------	-----------	--------	---------

При расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год между ПАО «Россети Волга» и ООО «ЧСК» использовались показатели, относящиеся к сторонним потребителям из Таблицы 1 (п.п.1.1., 2.1, 3.1 и 5.1., 6.1, 7.1), а именно полезный отпуск, переданный иным потребителям с учетом нормативных потерь от передачи данного объема электроэнергии.

4.9. При расчете необходимой валовой выручки оплаты технологического расхода (потерь) на 2024 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята на:

1 полугодие 2024 – 3 591,72 руб./МВтч;

2 полугодие 2024 – 3 888,62 руб./МВтч.

4.10. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 14 535,80 тыс. руб., в котле региона 762,50 тыс. руб.

4.11. Рекомендовать ООО «Чувашская сетевая компания»:

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

5. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для муниципального унитарного предприятия «Шумерлинские городские электрические сети», установленных на 2020-2024 годы

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

5.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее - НВВ) на содержание электрических сетей для муниципального унитарного предприятия «Шумерлинские городские электрические сети» (далее – Предприятие, МУП «ШГЭС») на 2024 год в размере 52 093,54 тыс. руб.

5.2. Принять к сведению, что при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Предприятия, по уровням напряжения составляет всего 2 693,03 у.е., в том числе: ВН – 0 у.е., СНІ – 0 у.е., СНІІ – 2 114,17 у.е., НН – 578,86 у.е.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госслужбой приняты следующие значения параметров расчета тарифов на 2024 год:

- ИПЦ –7,2%;
- индекс изменения количества активов – 0;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,0398.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год приняты в размере 27 531,89 тыс. руб. в том числе:

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	Утв. на 2024 год
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	2 692,29
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	2 692,29
1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 328,42
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	2 328,42
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	21 207,93
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 303,24
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	475,48
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	475,48
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	420,23
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	76,53
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	30,06
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	309,31
1.4.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	4,33
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	2,79
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	5,21
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	257,01
1.4.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	27,51
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	115,02
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс. руб.	27 531,89

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

– расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать

12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяемой с учетом особенностей данного пункта;

– оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

– амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

– расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

– расходы, связанные с компенсацией недополученных доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

– расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

– прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

По предложению Предприятия неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 26 654,69 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 27 082,26 тыс. руб.

Статья «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования «в отдельную группу выделяются расходы, предусмотренные пп. 3 пункта 18 Основ ценообразования: расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Указанные расходы определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг.

ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает Предприятию услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС».

По предложению Предприятия расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год заявлены в размере 18 226,55 тыс. руб.

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2024 г.:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС – 4,69 МВт;

- объем потерь в сетях ЕНЭС – 1,28975 млн.кВтч, в том числе в I полугодии 2024 г. – 0,66134 млн.кВтч, во II полугодии 2024 г. – 0,62841 млн.кВтч.

При расчете указанных затрат на 2024 г. учтены ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии: на 1 полугодие 2024 года - 256 086,62 руб./МВт*мес., что соответствует утвержденной ставке на содержание на 2 полугодие 2023 года; на 2 полугодие 2024 года - 282 975,72 руб./МВт*мес., в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 786/23.

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) в 2024 году учтена в размере 2 553,00 руб./МВт*ч в соответствии с прогнозными значениями 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 ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год, опубликованным на сайте Ассоциации «НП Совет рынка».

Общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтенная в НВВ Общества составляет 18 455,75 тыс. руб., в т.ч.: стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства входящих в ЕНЭС в I полугодии 2024 года составляет 7 203,33 тыс. руб., во II полугодии 2024 года - 7 959,68 тыс. руб.

Статья «Расходы на арендную плату»

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 715,45 тыс. руб., в том числе:

- аренда транспорта – 430,00 тыс. руб.;
- аренда земельных участков – 278,49 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества – 6,96 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом. Также согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) расходы на аренду определяются из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу.

В соответствии со ст. 65 Главы X Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ использование земли в Российской Федерации является платным. Формами платы за использование земли являются земельный налог (до введения в действие налога на недвижимость) и арендная плата.

Госслужба, проанализировав представленные МУП «ШГЭС» обосновывающие документы (данные бухгалтерского учета, расчеты арендной платы по договорам аренды земельных участков) признает расходы на уплаты аренды земельных участков в размере 278,49 тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих материалов, расходы на аренду транспорта, помещений и прочего имущества признаны экономически необоснованными.

Налоги

Согласно нормам главы 25 НК РФ, в состав расходов включаются все налоги, начисляемые в соответствии с законодательством о налогах и сборах, за исключением налога на добавленную стоимость, акцизов, налога с продаж, предъявленных налогоплательщиком покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг), а также сумм налога на прибыль, которые не учитываются в целях налогообложения.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов определяется в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования.

По предложению Предприятия расходы по налогам на 2024 год заявлены в размере 166,93 тыс. руб., в т. ч.:

- налог на имущество - 104,77 тыс. руб.;
- земельный налог – 12,25 тыс. руб.;
- транспортный налог – 49,33 тыс. руб.;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах лимитов - 0,58 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы представленные

Предприятием данные бухгалтерского учета за 2022 год, декларации по налогу на имущество, справка расчет по налогу на имущество на 2024 г., декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

Данные об уплате земельного налога Предприятием не представлены.

По расчетам Госслужбы экономически обоснованные расходы по налогам на 2024 год приняты в размере 150,42 тыс. руб., в т. ч.:

- налог на имущество – 104,77 тыс. руб.;

- транспортный налог – 45,07 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах лимитов – 0,58 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

По предложению Предприятия расходы по отчислениям на социальные нужды на 2024 год заявлены в размере 5 776,62 тыс. руб.

Страховые взносы с суммы заработной платы заявлены Предприятием в размере 30,3% от затрат на оплату труда. В составе материалов тарифного дела Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

В соответствии со статьями 419 и 425 Главы 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ для организаций тарифы страховых взносов предусмотрены в размере 30% (22% на обязательно пенсионное страхование, 2,9% на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, 5,1% на обязательное медицинское страхование).

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Предприятию государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,30%.

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2024 год предусмотрены Госслужбой в размере 6 438,15 тыс. руб. (30,3% от планового фонда оплаты труда на 2024 год).

Статья «Налог на прибыль»

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 52,39 тыс. руб.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на прибыль» (в соответствии с п. 20 Основ ценообразования).

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается 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.

В соответствии с инвестиционной программой МУП «Шумерлинские городские электрические сети» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы, утвержденной приказом Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики от 09.09.2019 № 180, которая состоит из расходов на 2024 год:

собственные средства всего в размере 1119,45 тыс. руб.;

прибыль, направляемая на инвестиции в размере 209,55 тыс. руб.;

амортизация основных средств в размере 909,9 тыс. руб.

Госслужбой, заявленные Предприятием расходы признаны экономически обоснованными в полном объеме в размере 52,39 тыс. руб.

Статья «Теплоэнергия»

Предложение МУП «ШГЭС» по данной статье на 2024 год составляет 599,76 тыс. руб.

Госслужбой плановые расходы на 2024 год рассчитаны на основе фактических данных за 2022 год.

Фактические расходы по данным МУП «ШГЭС» в 2022 году составили 572,84 тыс. руб.

Фактические расходы подтверждены первичными бухгалтерскими документами, данными бухгалтерского учета.

Плановые расходы по данной статье на 2024 год определены Госслужбой в размере 599,76 тыс. руб.

Статья «Амортизация основных средств»

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 909,90 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. 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 территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования 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).

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 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для обоснования расходов Экспертиза выполнена на основании материалов, представленных на утверждение в представлении копии инвентарных карточек учёта основных средств форма ОС-6, оборотно-сальдовые ведомости по сч.01, сч.02, ведомость амортизации ОС за 2021 год, приказы на ввод в эксплуатацию основных средств.

В соответствии с инвестиционной программой МУП «Шумерлинские городские электрические сети» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы, утвержденной приказом Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики от 09.09.2019 № 180, которая состоит из расходов на 2024 год:

собственные средства всего в размере 1119,45 тыс.руб.;

прибыль, направляемая на инвестиции в размере 209,55 тыс.руб.;

амортизация основных средств в размере 909,9 тыс.руб.

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2024 год принята Госслужбой в размере 909,9 тыс.руб.

Капитальные вложения

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 206,55 тыс. руб.

В соответствии с п. 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). В соответствии с п. 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

В соответствии с инвестиционной программой МУП «Шумерлинские городские электрические сети» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы, утвержденной приказом Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики от 09.09.2019 № 180, которая состоит из расходов на 2024 год:

собственные средства всего в размере 1119,45 тыс.руб.;

прибыль, направляемая на инвестиции в размере 209,55 тыс.руб.;

амортизация основных средств в размере 909,9 тыс.руб.

Госслужбой экономически обоснованный размер капитальных вложений на 2024год принят в полном размере 209,55 тыс. руб.

Госслужбой учитываются неподконтрольные расходы в размере 27 082,86 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2024 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2022 года от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Показатель	Ед. изм.	2024 год предложение ТСО	2024 год версия регулятора
Сумма корректировок НВВ			
Корректировки по методике 98-э		1 308,04	-2 520,61
Корректировка ПР	тыс. руб.	2 556,08	2 442,95
Корректировка НР	тыс. руб.	138,66	5,53
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс. руб.	0,00	-627,76
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-366,37	-3 356,05
Выполнение инвестиционной программы	тыс. руб.	-1 298,08	-1 269,65
Корректировка ком. Учета	тыс. руб.	277,74	284,38

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,8% на 2023, 107,2% на 2024 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила -2 520,61 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Выпадающие доходы

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с методическими указаниями по определению недополученных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1. Размер выпадающих доходов от технологического присоединения факт 2022 года составил 166,20 тыс. руб. Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2024 год составил 0,00 тыс. руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на содержание с учетом произведенных корректировок составила 52 093,54 тыс. руб. Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Предприятия на 2024 год составила 87 785,30 тыс. руб.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2024 год (тыс. руб.):

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год план Госслужбы
1. Расчет подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 692,29
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	2 692,29
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 328,42
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	2 328,42
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	21 207,93
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 303,24
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	475,48
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	475,48
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	420,23
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	76,53
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	30,06
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	309,31
1.4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00
1.4.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	4,33
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	2,79
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	5,21
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	257,01
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	27,51
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	115,02
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	27 531,89
2. Расчёт неподконтрольных расходов			
2.1	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	18 455,75
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	278,49
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	278,49
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	278,49
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	150,42
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	104,77
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	45,07
2.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	0,58
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	6 426,00
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,30%
2.5	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	209,55
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	52,39

2.8	Теплоэнергия	тыс.руб.	599,76
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	909,90
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	27 082,26
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	54 614,15
7	Сумма корректировок НВВ		-2 520,61
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	52 093,54
10	Расходы на потери	тыс.руб.	35 691,76
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	87 785,30

5.3. Принять следующие показатели МУП «Шумерлинские городские электрические сети» на 2024 год:

(с ФСК)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	29 400,0	28 100,0	57 500,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	4 880,0	4 671,1	9 551,0
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	24 520,0	23 428,9	47 949,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	8,4280	8,0553	8,2417
5	Потери мощности	МВт	1,3989	1,3391	1,3690
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	7,0291	6,7163	6,8727

(без ФСК)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	11 760,0	11 240,0	23 000,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	4 880,0	4 671,1	9 551,0
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	6 880,0	6 568,9	13 449,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	3,3712	3,2221	3,2967
5	Потери мощности	МВт	1,3989	1,3391	1,3690
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,9723	1,8830	1,9277

5.4. Утвердить для МУП «Шумерлинские городские электрические сети» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
МУП "Шумерлинские городские электрические сети"	2024	52 093,54

5.5. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для муниципального унитарного предприятия «Шумерлинские городские электрические сети» в следующих размерах:

(Без НДС)

№ п/	Наименование сетевых организаций*	Годы	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
				ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
				руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга»-Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	2024	1 полугодие	1 316 823,51	1 490,44	3,75538
			2 полугодие	1 316 837,14	1 616,03	3,88096

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик – сторона – получатель».

5.6. При определении необходимой валовой выручки на оплату потерь на 2024 год принять стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2024 года – 3 591,72 руб./МВтч;

с 1 июля 2024 года - 3 888,62 руб./МВтч.

5.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 35 691,76 тыс. руб.

5.8. Рекомендовать МУП «Шумерлинские городские электрические сети»:

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

6. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт», установленных на 2022-2026 годы

6.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт» (далее – Общество, ООО «ЭСР») на 2024 год в размере 17 924,59 тыс. руб.

6.2. Принять к сведению, что при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ЭСР» по уровням напряжения на 2024 год составит 2 290,26 у.е., в том числе:

- 1) ВН – 907,03 у.е.;
- 2) СН-I – 0 у.е.;
- 3) СН-II – 1 383,23 у.е.;
- 4) НН – 0 у.е.

6.3. На 2023 год подконтрольные расходы установлены в размере 13 653,14 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования Госслужбой приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен – 7,20%;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3,00%;
- индекс изменения количества активов – 5,39 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;

На основании указанных параметров и в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,0819.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год учтены в размере 14 577,28 тыс. руб. в том числе:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утв. на 2024 год
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	1 178,38
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	1 178,38
1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	166,70
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	166,70
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	12 950,32
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	281,88
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	181,38
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	29,79
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	151,59
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	27,78
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	50,82
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	21,89
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	21,89
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс. руб.	14 577,28

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяемой с учетом особенностей данного пункта;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией недополученных доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

По предложению ООО «ЭСР» неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 5 550,44 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 4 141,89 тыс. руб.

Статья «Расходы на арендную плату»

По предложению ООО «ЭСР» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 1 335,28 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики в размере 1 090,64 тыс. руб.;
- аренда помещения в размере 178,80 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества в размере 65,84 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) расходы на аренду определяются из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей, относящиеся к арендуемому имуществу.

Госслужбой в соответствии с абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными 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».

В соответствии с документами, представленными в Госслужбу, объекты электроэнергетики самортизированы.

Расходы на аренду прочего имущества (ноутбук, персональный компьютер, шкаф) Госслужбой признаны экономически необоснованными, т.к. данные затраты учтены в неподконтрольных расходах, а также аренда земельных участков признана экономически не обоснованной и исключена из расчета.

Аренда помещения (офиса) признана экономически обоснованной (на уровне факта 2022 года) в размере 178,80 тыс. руб.

Таким образом, расходы по данной статье составляют 178,80 тыс. руб.

Статья «Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов»

Предложение ООО «ЭСР» по данной статье на 2024 год составляет 27,17 тыс. руб., в том числе:

налог на имущество – 26,27 тыс. руб.;

земельный налог – 0,90 тыс. руб.

В связи с приобретением в 2022 г. в собственность объектов электросетевого хозяйства по договору купли-продажи № 4132 от 29.08.2022г. с ПАО "Промтрактор" (выписки из ЕГРН приложены к материалам тарифного дела) у ООО «ЭСР» возникло обязательство уплаты налога на имущество организаций – 25,29 тыс. руб., а также оплаты земельного налога – 0,9 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, налоги на 2024 год предусмотрены Госслужбой в размере 26,19 тыс. руб., из них налог на имущество 25,29 тыс. руб., земельный налог 0,9 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Заявленная сумма расходов на 2024 год составляет 3 944,33 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены ООО «ЭСР» в размере 30,4 % от затрат на оплату труда и подтверждены уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Госслужбой при определении расходов по данной статье использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30% от начисленной оплаты труда, установленные статьями 419 и 425 Налогового кодекса Российской Федерации, а также 0,4 % в соответствии с представленным ООО «ЭСР» уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2024 год, составила 3 936,90 тыс. руб.

Статья «Амортизация основных средств»

Заявленная ООО «ЭСР» сумма расходов по данной статье составляет 243,66 тыс. руб.

Заявленный размер амортизации на 2024 год не соответствует требованиям п. 27 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 27 Основ 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 территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования 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).

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 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2024 год принята Госслужбой в размере 0,00 тыс. руб.

На основании изложенного неподконтрольные расходы на 2024 год составили 4 141,89 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы за 2022 г., не учтенные при тарифном регулировании

Согласно п. 20 приказа ФСТ от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» если организации, осуществляющие регулируемую деятельность, в течение расчетного периода регулирования понесли экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов (цен), в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования, эти расходы учитываются регулирующими органами при установлении тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

Согласно п. 9 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» 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, в том числе с учетом результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

На основании вышеизложенного ООО «ЭСР» просит включить выпадающие доходы за 2022 г. в размере 33 109,98 тыс. руб. при установлении тарифов на 2024 г., рассчитанные как разница между фактически произведенными в 2022 г. неподконтрольными расходами и установленными Госслужбой неподконтрольными расходами на 2022 г.

Госслужба не принимает выпадающие доходы за 2022 г. в размере 33 109,98 тыс. руб., в связи с тем, что 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» при расчете расходов *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, корректировка неподконтрольных расходов не рассчитывается для случаев, если год *i*-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2024 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2022 года от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2024 год	Утверждено ГС на 2024 год
------------	----------	-----------------------------	---------------------------

Сумма корректировок НВВ		40 442,33	-794,58
Корректировки по методике 98-э		7 332,35	-794,58
Корректировка НР	тыс.руб.	7 658,30	-446,44
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	-491,14	1 443,72
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,02	-1 957,02
Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	165,17	165,17
Недополученная/излишне полученная товарная выручка	тыс.руб.	33 109,98	0,00
Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на 2022 г (в соответствии с п.7 Основ ценообразования)	тыс.руб.	33 109,98	0,00

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,8% на 2023, 107,2% на 2024 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила -794,58 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2024 год (тыс. руб.):

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	утв. на 2024 год
1. Расчёт подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 178,38
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	1 178,38
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	166,70
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	166,70
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12 950,32
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	281,88
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	181,38
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	29,79
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	151,59
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	27,78
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	50,82
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс.руб.	21,89
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	21,89
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	14 577,28
2. Расчёт неподконтрольных расходов			
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	178,80
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	178,80
2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	178,80
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	26,19
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	25,29
2.3.2	Земельный налог	тыс.руб.	0,90
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	3 936,90
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,40%
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 141,89
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	18 719,16
7	Сумма корректировок НВВ		-794,58
7.1	Корректировки по методике 98-э		-794,58
7.1.1	Корректировка ПР	тыс.руб.	0,00
7.1.2	Корректировка НР	тыс.руб.	-446,44
7.1.3	Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	1 443,72

7.1.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-1 957,02
7.1.6	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	165,17
7.4.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб.	0,00
7.4.3	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на 2022 г (в соответствии с п.7 Основ ценообразования)	тыс.руб.	0,00
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	17 924,59
10	Расходы на потери	тыс.руб.	52 896,02
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	70 820,61

6.3. Принять следующие показатели ООО «ЭСР» на 2024 год:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	213 548,5	211 249,6	424 798,1
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	7 111,1	7 034,6	14 145,7
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	206 437,4	204 215,0	410 652,4
4	Поступление мощности в сеть	МВт	70,4100	67,4750	68,9425
5	Потери мощности	МВт	2,3447	2,2469	2,2958
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	68,0653	65,2281	66,6467

6.4. Установить для ООО «ЭСР» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «ЭнергоСетьРемонт»	2024	17 924,59
	2025	18 462,33
	2026	19 016,20

6.5. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики в следующих размерах:

(без НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций *	Год	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
				ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
				руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга»- Общество с ограниченной	2024	1 полугодие	21 329,35	119,60	0,16180
			2 полугодие	22 017,52	129,49	0,17169
		2025	1 полугодие	21 969,23	123,19	0,16665
			2 полугодие	22 678,04	133,38	0,17684
		2026	1 полугодие	22 628,30	126,89	0,17165

	ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»		2 полугодие	23 358,38	137,38	0,18214
--	----------------------------------------	--	-------------	-----------	--------	---------

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик – сторона – получатель».

6.6. При определении необходимой валовой выручки на оплату потерь на 2024 год принять стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2024 года – 3 591,72 руб./МВтч;

с 1 июля 2024 года - 3 888,62 руб./МВтч.

6.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 52 896,02 тыс. руб.

6.8. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»:

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

7. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Государственного унитарного предприятия Чувашской Республики «Республиканские электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики, установленных на 2020–2024 годы

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

7.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для муниципального унитарного предприятия Государственного унитарного предприятия Чувашской Республики «Республиканские электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики (далее – ГУП «РЭС», Предприятие) на 2024 год в размере 47 044,42 тыс. руб.

7.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой

валовой выручки на содержание электрических сетей Предприятия, по уровням напряжения составляет всего 2 596,58 у.е., в том числе: ВН – 0 у.е., СНІ – 0 у.е., СНІІ – 1 308,38 у.е., НН – 964,92 у.е.

Расчет подконтрольных расходов произведен исходя из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования Госслужбой приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен – 7,2 %;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 4,00%;
- индекс изменения количества активов – -3,58 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,0015.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год приняты в размере 35 665,51 тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утв. на 2024 год
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 285,22
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	878,69
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	1 406,53
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 514,85
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	2 514,85
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	27 536,62
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 328,82
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	964,27
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	964,27
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	736,51
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	204,17
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	50,26
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	439,51
1.4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	42,56
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	52,82
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	31,39
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	354,15
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	43,65
1.4.2.2	Иные прочие расходы	тыс.руб.	0,00
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	174,03
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс.руб.	79,03
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	79,03
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	892,97
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч.выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс.руб.	892,97
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	35 665,51

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных

средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяемой с учетом особенностей данного пункта;

– оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

– амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

– расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

– расходы, связанные с компенсацией недополученных доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

– расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

– прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

По предложению Предприятия неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 15 573,92 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 15 608,89 тыс. руб.

Статья «Расходы на арендную плату»

Предложение Предприятия по данной статье (аренда земельных участков) на 2024 год составляет 22,65 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом. Также согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) расходы на аренду определяются из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу.

В соответствии со ст. 65 Главы X Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ использование земли в Российской Федерации является платным. Формами платы за использование земли являются земельный налог (до введения в действие налога на недвижимость) и арендная плата.

Госслужба, проанализировав представленные ГУП «РЭС» обосновывающие документы (данные бухгалтерского учета, расчеты арендной платы по договорам аренды земельных участков) плановые фактические расходы по уплате указанных платежей признает затраты на 2024 год в размере 22,65 тыс. руб.

Статья «Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов»

Предложение ГУП «РЭС» по данной статье на 2024 год составляет 167,12 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество - 130,99 тыс. руб.;

- транспортный налог - 36,12 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э, неподконтрольные расходы включают в себя оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (согласно п. 20 и 28 Основ ценообразования).

На балансе ГУП «РЭС» транспортные средства, используемые в деятельности по услугам по передаче электрической энергии.

Госслужба, проанализировав представленные обосновывающие документы (данные бухгалтерского учета, налоговые декларации по транспортному налогу), плановые расходы на 2024 год по уплате транспортного налога признает затраты на уровне фактически произведенных расходов в 2022 году в размере 36,12 тыс. руб.

Для обоснования плановых расходов по уплате налога на имущество на 2024 год представлен соответствующий расчет. В соответствии со ст. 375 Налогового кодекса РФ налоговая база по налогу на имущество определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации.

Исходя из представленных данных в налоговой декларации по налогу на имущество за 2022 год Госслужбой расчет скорректирован исходя из фактически уплаченной суммы налога. Плановые расходы на 2024 год по налогу на имущество Госслужбой определены в размере 117,52 тыс. руб.

Транспортный налог принят на уровне предложенной ГУП «РЭС» суммы – 36,12 тыс. руб.

Таким образом, плановые расходы на 2024 год по данной калькуляционной статье Госслужбой определены в размере 153,64 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Предложение ГУП «РЭС» по данной статье на 2024 год составляет 7 546,03 тыс. руб.

Страховые взносы с суммы заработной платы заявлены ГУП «РЭС» в размере 30,4% от затрат на оплату труда. В составе материалов тарифного дела представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,40%.

Госслужбой при определении расходов по данной статье использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30% от начисленной оплаты труда, установленные статьями 419 и 425 Налогового кодекса Российской Федерации, а также 0,40% в соответствии с вышеуказанным уведомлением. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе утвержденного фонда оплаты труда на 2024 год, составила 8 371,13 тыс. руб.

Статья «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли»

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 1 620,11 тыс. руб.

В соответствии с п. 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). В соответствии с п. 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль

после налогообложения), включают в себя капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от 15.09.2020 № 97 утверждены изменения инвестиционной программы ГУП «РЭС» на период 2020–2024 годы. На 2024 год предусмотрен объем финансирования капитальных вложений из прибыли в сумме 1 620,11 тыс. руб. без НДС, включаемый в состав необходимой валовой выручки.

Статья «Налог на прибыль»

Предложение ГУП «РЭС» по данной статье на 2023 год составляет 405,03 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается 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.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от 15.09.2020 № 97 утверждены изменения инвестиционной программы ГУП «РЭС» на период 2020–2024 годы. На 2024 год предусмотрен объем финансирования капитальных вложений из прибыли в сумме 1 620,11 тыс. руб. без НДС, включаемый в состав необходимой валовой выручки.

Госслужбой плановая сумма налога на прибыль на 2024 год принята в размере 405,03 тыс. руб.

Статья «Теплоэнергия»

Предложение ГУП «РЭС» по данной статье на 2024 год составляет 382,00 тыс. руб.

Госслужбой плановые расходы на 2024 год рассчитаны на основе фактических данных за 2022 год.

Фактические расходы по данным ГУП «РЭС» в 2022 году составили 349,10 тыс. руб. (в доле на услуги по передаче электрической энергии).

Фактические расходы подтверждены первичными бухгалтерскими документами, данными бухгалтерского учета.

Плановые расходы по данной статье на 2024 год определены Госслужбой в размере 378,52 тыс. руб.

Статья «Амортизация основных средств»

ГУП «РЭС» (ранее – муниципальные унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети») приказом Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики от 16.09.2020 № 190 утверждена инвестиционная программа на период 2020-2024 годы.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашии от 15.09.2020 № 97 внесены изменения в инвестиционную программу ГУП «РЭС» на период 2020–2024 годы.

На 2024 год в инвестиционной программе (в соответствии с приказом от 15.09.2020 № 97 Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики) предусмотрен объем финансирования в размере 6 017,45 тыс. руб. без НДС. Источником финансирования инвестиционной программы являются прибыль, направляемая на

инвестиции 1 620,11 тыс. руб. и амортизация основных средств 4 397,34 тыс. руб., включаемая в состав необходимой валовой выручки Общества.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования «расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации».

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «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 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»».

В материалах, представленных ГУП «РЭС», рассчитанная сумма амортизационных отчислений на 2024 год заявлена в размере 5 170,51 тыс. руб.

На основании данных раздельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, Госслужбой экономически обоснованной признана амортизация в размере 4 397,34 тыс. руб.

Статья «Прочие неподконтрольные расходы»

Предложение ГУП «РЭС» по данной статье на 2024 год составляет 260,48 тыс. руб., которое включает в себя:

- налоги и сборы – 244,71 тыс. руб. (отчисления на заработную плату, предусмотренную коллективным договором);
- расходы на обращение с твердыми коммунальными отходами – 8,90 тыс. руб.;
- расходы на холодное водоснабжение и водоотведение – 6,86 тыс. руб.

В ходе анализа представленных первичных документов за 2022 год, а также с учетом начисления страховых взносов от денежных выплат социального характера (по коллективному договору) Госслужбой учтены в размере 30,4% от размера плановых выплат на 2024 год по коллективному договору и составят 260,48 тыс. руб.

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Экспертом произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с методическими указаниями по определению недополученных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1. Компенсация выпадающих доходов за 2022 год составила 310,10 тыс. руб., плановые выпадающие доходы на 2024 год от технологического присоединения к электрическим сетям Госслужбой не установлены.

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2024 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2022 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2024 год	Утверждено на 2024 год
Сумма корректировок НВВ		-9 474,74	-4 229,98
Корректировки по методике 98-э		-9 474,74	-4 229,98
Корректировка ПР	тыс. руб.	1 606,49	2 748,58
Корректировка НР	тыс. руб.	-3 466,92	-6 613,41
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс. руб.	-700,92	-297,00
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	212,97	-646,06
Выполнение инвестиционной программы	тыс. руб.	-8 282,18	0,00
Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс. руб.	1 155,81	577,90

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,80% на 2023, 107,2% на 2024 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила -4 229,98 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2024 год (тыс. руб.):

№	Показатель	Ед. изм.	Утв. на 2024
1. Расчёт подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 285,22
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	878,69
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	1 406,53
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 514,85
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	2 514,85
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	27 536,62
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 328,82
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	964,27
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	964,27
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	736,51
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	204,17
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	50,26
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	439,51
1.4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	42,56
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	52,82
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	31,39
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	354,15
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	43,65
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	174,03
1.4.8	Внерезервационные расходы	тыс.руб.	79,03

1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	79,03
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	892,97
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч.выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс.руб.	892,97
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	35 665,51
2. Расчёт неподконтрольных расходов			
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	22,65
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	22,65
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	22,65
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	153,64
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	117,52
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	36,12
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	8 371,13
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,40%
2.5	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	1 620,11
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	405,03
2.6.1	в том числе налог на прибыль на кап.вложения	тыс.руб.	405,03
2.8	Теплоэнергия	тыс.руб.	378,52
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	4 397,34
2.13	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	260,48
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб	15 608,89
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб	51 274,40
7	Сумма корректировок НВВ		-4 229,98
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб	47 044,42
10	Расходы на потери	тыс.руб.	43 534,82
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб	90 579,24

7.3. Принять следующие показатели ГУП «РЭС» на 2024 год:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	36 451,7	35 584,7	72 036,3
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	5 888,2	5 756,8	11 644,9
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	30 563,5	29 827,9	60 391,4
4	Поступление мощности в сеть	МВт	10,0312	9,7888	9,9100
5	Потери мощности	МВт	1,6204	1,5836	1,6020
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	8,4108	8,2052	8,3080

7.4. Установить для ГУП «РЭС» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Государственное унитарное предприятие «Республиканские электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	2024	47 044,42

7.5. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ГУП «РЭС» для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики в следующих размерах:

(без НДС)

Наименование сетевых организаций*	Год	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт* мес.	руб./МВт*ч	
Публичное акционерное общество «Россети Волга»- Государственное унитарное предприятие «Республиканские электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	2024	1 полугодие	395 521,22	580,19	1,23325
		2 полугодие	395 675,05	629,09	1,28216

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик»
- «сторона - получатель».

7.6. При определении необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в I полугодии 2024 года в размере 3 591,72 руб./МВтч., во II полугодии 2024 года - 3 888,62 руб./МВтч.

7.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 43 534,82 тыс. руб.

7.8. Рекомендовать ГУП «РЭС»:

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

8. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для филиала публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Чувашэнерго», установленных на 2023-2027 годы

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

8.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей ПАО «Россети Волга» на 2024 год в размере 3 111 751,36 тыс. руб.

8.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества, по уровням напряжения составляет всего 78 811,88 у.е., в том числе: ВН – 14 210,69 у.е., СНІ – 3 973,6 у.е., СНП – 40 935,06 у.е., НН – 19 692,53 у.е.

Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из базового уровня подконтрольных расходов, установленного на 2023 год, с учетом следующих параметров:

- индекс потребительских цен – 107,2 %;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1,00%;
- индекс изменения количества активов – 0,41%
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов –

0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,0657.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	2 110 357,8	2 088 967,0	4199 324,8
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	146 670,3	138 715,9	285 386,2
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	1 963 687,5	1 950 251,1	3 913 938,6
4	Поступление мощности в сеть	МВт	647,0336	609,6537	628,3436
5	Потери мощности	МВт	38,7850	39,5636	39,1743
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	608,2486	570,0901	589,1693

8.3. Рассмотрев предоставленные материалы, Госслужба провела оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии. Таким образом, на 2024 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

На 2024 год подконтрольные расходы установлены в размере 1 572 071,01 тыс. руб.

в том числе:

№ п/п	Вид затрат	2024 план
1	Материальные затраты	103 471,70
1.1.	Горюче-смазочные материалы	24 024,82
1.2	Прочие материалы	79 446,88
2	Ремонт основных фондов	167 405,87

2.1	Работы и услуги производственного характера	59 715,71
2.2	Вспомогательные материалы	107 690,17
3	Расходы на оплату труда	1 049 054,49
4	Другие подконтрольные расходы	252 138,95
4.1	Прочие работы и услуги производственного характера	5 264,77
4.2	Работы и услуги непроизводственного характера:	153 216,51
4.2.1	расходы на услуги связи	14 490,44
4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	14 306,37
4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	39 278,56
4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	695,07
4.2.5	расходы на услуги транспорта	81 000,10
4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	3 445,96
4.3	Расходы на командировки и представительские	3 760,07
4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	7 055,57
4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	4 162,10
4.6	Расходы на страхование	2 755,68
4.7	Иные прочие расходы	3 740,43
4.8	Энергия на хоз. нужды	60 717,25
4.9	Внереализационные расходы	42,32
4.9.1	Расходы на услуги банка	42,32
4.10	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	11 424,24
4.10.1	Льготы, компенсации и прочие выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие	11 424,24
Итого подконтрольные расходы		1 572 071,01

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Согласно уточненному предложению Общества неподконтрольные расходы составили 3 624 233,78 тыс. руб., в том числе:

1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	759 782,24
2	Расходы на арендную плату	42 965,38
3	Налоги и сборы	76 400,72
4	Отчисления на социальные нужды	319 679,09
5	Налог на прибыль	174 748,26
6	Теплоэнергия	5 893,92
7	Амортизация основных средств	524 500,31
8	Расчетная предпринимательская прибыль	409 794,07
9	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	103 486,71
10	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в соответствии с п. 38 Основ ценообразования	698 993,05
11	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	10 308,18
12	Прочие неподконтрольные расходы	497 681,83
Итого неподконтрольные расходы		3 624 233,78

Госслужба, проанализировав представленные материалы, принимает следующие расходы Общества.

1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	753 707,16
2	Расходы на арендную плату	37 393,67
3	Налоги и сборы	60 756,66
4	Отчисления на социальные нужды	318 912,56
5	Налог на прибыль	0,0
6	Теплоэнергия	5 893,92
7	Амортизация основных средств	524 500,31
8	Расчетная предпринимательская прибыль	201 588,62
9	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	93 353,85
10	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в соответствии с п. 38 Основ ценообразования	0,0
11	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	10 308,18
12	Прочие неподконтрольные расходы	249 665,25
Итого неподконтрольные расходы		2 256 080,20

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 759 782,24 тыс. руб.

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2024 г., утвержденного приказом ФАС России от от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС (для контрагента ПАО «Россети Волга»): 1 полугодие – 186,79 МВт; 2 полугодие – 191,92 МВт.;

- объем потерь в сетях ЕНЭС (без потерь, относимых на экспорт (транзит)) – 55,17 млн.кВтч, в том числе 1 полугодие 2024 г. – 27,63 млн.кВтч, 2 полугодие 2024 г. – 27,54 млн.кВтч.

При расчете указанных затрат на 2024 г. учтены ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии: на 1 полугодие 2024 года - 256 086,62 руб./МВт*мес., что соответствует утвержденной ставке на содержание на 2 полугодие 2023 года; на 2 полугодие 2024 года - 282 975,72 руб./МВт*мес., в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 786/23.

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) в 2024 году учтена в размере 2 553,00 руб./МВт*ч в соответствии с прогнозными значениями 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 ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год, опубликованным на сайте Ассоциации «НП Совет рынка».

Общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтенная в НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на 2024 г. составляет 753 707,16 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 6 075,08 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

Обществом заявлены расходы по данной статье на 2024 год в сумме 42 965,38 тыс. руб., в том числе на Филиал - 37 678,01 тыс.руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 5 287,37 тыс.руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования:

- расходы на аренду объектов электроэнергетики определяются из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду;

- расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Фактические затраты Общества по аренде имущества за 2022 г. составили 39 708,36 тыс. руб. и сложились следующим образом:

1. «Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства» - 985,53 тыс.руб.;
2. «Расходы на аренду земли» – 1 974,57 тыс.руб.;
3. «Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, автотранспортных средств и прочего имущества» - 36 748,26 тыс.руб.

Данные затраты в сумме 39 708,36 тыс. руб. отнесены на следующие статьи расходов:

1. «Расходы на аренду земли» (себестоимость) – 19,34 тыс.руб.;
2. «Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства» (себестоимость) – 25 375,89 тыс.руб.;
3. «Амортизация ППА» (себестоимость) – 9 541,34 тыс.руб.;
4. «Начисление процентов по арендным обязательствам» (счет 91) - 4 771,79 тыс.руб.

Госслужбой по факту 2022 года расходы по договорам аренды электросетевого хозяйства, заключенным с рядом муниципальных образований Чувашской Республики, в размере 985,53 тыс.руб. признаны экономически необоснованными руб. в связи с отсутствием бухгалтерских документов арендодателя, подтверждающих начисление амортизации, налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Госслужбой фактические расходы на аренду имущества за 2022 год признаны экономически обоснованными в размере 36 262,79 тыс.руб.

Госслужбой приняты расходы на 2024 год по аренде земельных участков в размере 1 974,57 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2022 год.

Госслужбой приняты расходы на 2024 год по аренде зданий, помещений и сооружений, автотранспортных средств и прочего имущества в размере 35 419,10 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, Госслужбой приняты расходы на 2024 год по данной статье в размере 37 393,67 тыс. руб. в том числе на Филиал - 32 106,30 тыс.руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 5 287,37 тыс.руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 5 571,71 тыс. руб.

Налоги

Расходы по предложению Общества на 2024 год составляют 76 400,72 тыс. руб., в том числе на Филиал 76 328,28 тыс.руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 72,44 тыс.руб.

В соответствии с предложением налог на имущество составляет 74 673,77 тыс. руб., в том числе ИА ПАО «Россети Волга» - 72,36 тыс.руб.; плата за землю – 553,17 тыс.

руб., транспортный налог – 349,53 тыс. руб., прочие налоги – 824,25 тыс. руб., в том числе ИА ПАО «Россети Волга» - 0,08 тыс.руб.

Расходы Общества по «Налогу за землю» за 2022 год составили 553,54 тыс. руб.

Обязанность уплаты налога землю определена в ст.31 Налогового кодекса РФ. Налогоплательщиками земельного налога признаются организации и физические лица, которым земельный участок принадлежит на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования или праве пожизненного наследуемого владения.

Обществом предоставлен пообъектный расчет земельного налога за 2022 г. и на период 2023-2024 гг. с отражением информации о земельных участках с реквизитами правоустанавливающих документов, их кадастровых номерах, кадастровой стоимости, величин площади и дате принятия к учету, а также налоговой базе, налоговых ставках и суммы налога по каждому земельному участку.

Земельный налог является местным налогом, поэтому он устанавливается НК РФ и нормативно-правовыми актами представительных органов поселений (муниципальных районов), городских округов о налогах и обязательен к уплате на территориях соответствующих муниципальных образований.

Также предоставлены копии выписок из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости объекта недвижимости на земельные участки, находящиеся в собственности филиала ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго".

Согласно Федеральному закону от 15 апреля 2019 г. №63-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 9 Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» налоговые декларации по земельному налогу в налоговые органы не представляются за налоговый период 2020 года и последующие налоговые периоды.

На 2024 год расходы по налогу на землю запланированы Обществом в размере 553,17 тыс. руб.

Расходы Общества по «Налогу на имущество» за 2022 год составили 59 156,19 тыс. руб., в т.ч. по Филиалу - 59 074,20 тыс.руб., по ИА ПАО «Россети Волга» -81,98 тыс.руб.

Обществом предоставлен расчет налога на имущество за 2022 год, 2023 год (ожидаемый), 2024 год (план) с отражением информации о кадастровой стоимости основных средств (если применяется метод определения налоговой базы от кадастровой стоимости), первоначальной стоимости и величине износа основных средств, их остаточной стоимости, исчисленной ежемесячно, с учетом их ввода и выбытия, за исключением земельных участков и движимого имущества, которые не признаются объектом налогообложения, а также налоговой базе, налоговой ставки и суммы налога на имущество (установлена Законом Чувашской Республики от 23.07.2001 г. № 38 «О вопросах налогового регулирования в Чувашской республике, отнесенных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах к ведению субъектов Российской Федерации» (принят Государственным советом Чувашской Республики 12.07.2001 года в ред. от 21 декабря 2022 г.); Законом Республики Марий Эл от 27.10.2011 г. № 59-З "О регулировании отношений в области налогов и сборов в Республики Марий Эл» (принят Государственным Собранием Республики Марий Эл от 20 октября 2011 года в ред. от 27 декабря 2022 г.); Законом Нижегородской области от 27.11.2003 г. № 109-З «О налоге на имущество организаций» (принят Законодательным Собранием 27 ноября 2003 года, в ред. от 7 ноября 2022 г.).

Плановый размер налога на имущество на 2024 г. определен исходя из остаточной стоимости объектов налогообложения и ставки налога 2,2%, а также исходя из кадастровой стоимости объектов недвижимости, которые входят в перечень объектов недвижимого имущества, учитываемого на балансе, в соответствии с требованиями НК РФ.

Расходы по налогу на имущество запланированы Обществом на 2024 г. в размере 74 673,77 тыс.руб., в т.ч. Филиал – 74 601,41 тыс.руб., Исполнительный аппарат ПАО «Россети Волга» - 72,36 тыс.руб.

Расходы Общества по «Транспортному налогу» за 2022 год составили 347,97 тыс.руб.

Общество имеет в собственности транспортные средства, являющиеся объектом налогообложения. Расчет транспортного налога на 2022-2024 гг. с отражением информации о марках транспортных средств, их регистрационных номерах, величин мощности двигателя и дате принятия к учету, дате постановки на регистрационный учет, дате списания с регистрационного учета (по выбывшим транспортным средствам), а также налоговой базе, налоговых ставках и суммы налога по каждому автотранспортному средству (установлена Законом Чувашской Республики от 23 июля 2001 г. № 38 (в ред. от 28.09.2022 № 76) предоставлен Обществом. Также в качестве обосновывающих документов предоставлены копии документов, подтверждающих право владения транспортными средствами.

Согласно Федеральному закону от 15 апреля 2019 г. №63-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 9 Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» налоговые декларации по транспортному налогу в налоговые органы не представляются за налоговый период 2020 года и последующие налоговые периоды.

Расходы по транспортному налогу запланированы Обществом на 2024 г. в размере 349,53 тыс.руб.

Прочие налоги и сборы, относимые на себестоимость, в 2022 году составили 2 940,79 тыс.руб. В состав прочих налогов включаются следующие виды налогов:

- Водный налог – 0,26 тыс.руб.

На 2024 г. расходы по водному налогу запланированы Обществом в размере 1,99 тыс.руб. исходя из предельно-допустимого водоотбора, установленного лицензией ЧЭБ №01722 ВЭ на право пользования недрами с целью добычи подземных вод на участке, расположенном в г. Канаш Чувашской Республики, с ежегодным применением повышающих коэффициентов (с 01.01.2023 – 3,52, с 01.01.2021 – 4,05).

- Экологические платежи - 1 860,89 тыс.руб., в т.ч. плата за негативное воздействие на окружающую среду - 60,60 тыс.руб., прочие экологические платежи – 1 800,28 тыс.руб.

На 2024 г. экологические платежи запланированы Обществом в размере 70,14 тыс.руб. в части платы за негативное воздействие на окружающую среду.

- Плата за использование радиочастотного спектра – 566,27 тыс.руб.

Радиочастотный спектр — совокупность радиочастот в установленных Международным союзом электросвязи пределах, которые могут быть использованы для функционирования радиоэлектронных средств или высокочастотных устройств. Радиоэлектронные средства или высокочастотные устройства используются для:

- обеспечения диспетчерской связи аварийно-восстановительных бригад, оперативно-выездных бригад, диспетчеров/сотрудников РЭС, ПО;

- обеспечения технологической связи между ПС, РЭС, ПО, ЦУС, (передача телесигналов, телеизмерений).

Право на использование радиочастотного спектра предоставляется посредством выделения полос радиочастот и присвоения (назначения) радиочастот или радиочастотных каналов. Использование радиочастотного спектра без разрешения запрещено (Федеральный закон от 7 июля 2003 г. № 126-ФЗ «О связи»). Выделяются полосы радиочастот, так же как и присваиваются (назначаются) радиочастоты или

радиочастотные каналы, на 10 лет или на меньший заявленный срок. Регулирование использования радиочастотного спектра является исключительным правом государства, которым занимается государственная комиссия по радиочастотам (ГКРЧ). Она следит за соблюдением установленного порядка распределения радиочастот, который содержится в Положении о государственной комиссии по радиочастотам. Федеральным законом от 7 июля 2003 г. № 126-ФЗ «О связи» установлено, что размер платы за использование полос радиочастотного спектра подлежит государственному регулированию (п. 4 ст. 23 Закона о связи). Для пользователей радиочастотным спектром устанавливаются ежегодная плата за его использование. Порядок взимания такой платы, ее распределения и использования определяется Правительством РФ исходя из того, что размеры платы должны устанавливаться дифференцированно в зависимости от используемых диапазонов радиочастот, количества радиочастот и применяемых технологий. Согласно подпункту «у» пункта 5 «Положения о радиочастотной службе», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2014 г. № 434, Главный радиочастотный центр направляет уведомления о необходимости внесения разовой платы и (или) ежегодной платы за использование радиочастотного спектра.

На 2024 г. расходы по плате за использование радиочастотного спектра запланированы Обществом в сумме 598,83 тыс. руб.

Прочие налоги заявлены в размере 824,25 тыс.руб.

Проанализировав предоставленные данные, Госслужба считает экономически обоснованной сумму расходов по данной статье на 2024 год в размере 60 756,66 тыс. руб., в том числе на Филиал 60 684,22 тыс.руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 72,44 тыс.руб.

Налог на имущество – 59 156,19 тыс. руб. (на уровне факта 2022 года), плата за землю – 553,54 тыс. руб. (принята на уровне факта 2022 года), транспортный налог – 347,97 тыс. руб. (принят на уровне факта 2022 года), прочие налоги – 698,96 тыс. руб. (приняты на уровне предложений Общества за минусом расходов на госпошлину).

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 15 644,06 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Расходы Общества на 2024 год (с учетом уточненного предложения от 29.09.2023 № МР6/122/1/3614) составляют 319 679,09 тыс. руб., в том числе на страховые взносы – 315 472,79 тыс. руб.; взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний – 4 206,30 тыс. руб.

Страховые взносы состоят из:

- страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22%;
- страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%;
- страховых взносов на обязательное медицинское страхование – 5,1%.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,4%.

В соответствии с Основами ценообразования величина страховых взносов, учтенная в необходимой валовой выручке на 2024 год, на основе планового фонда оплаты труда в сумме 1 049 054,49 тыс. руб. и действующих тарифов страховых взносов, составила 318 912,56 тыс. руб., в том числе на страховые взносы – 314 716,35 тыс. руб.; взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний – 4 196,22 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 766,53 тыс. руб.

Налог на прибыль

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 174 748,26 тыс. руб. и включает в себя налога на прибыль на величину капитальных вложений.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается 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.

Согласно данным раздельного учета по Обществу за 2022 год получен убыток в размере (-1 101,33 тыс.руб.), в том числе по филиалу «Чувашэнерго» - в размере (- 455 352 тыс.руб.). Таким образом, с учетом п. 20 Основ ценообразования, расходы по налогу на прибыль на 2024 год по Обществу Госслужбой не предусматриваются.

Обществом заявлена прибыль на величину капитальных вложений в размере 174 748,26 тыс.руб. В связи с тем, что инвестиционной программой Общества, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.12.2023 г. № 22@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 годы», на 2024 год не предусмотрена в качестве источника финансирования «прибыль на капитальные вложения» от оказания услуг на передачу электрической энергии Обществу отказано во включении в Необходимую валовую выручку расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, соответственно, и расходов на налог на прибыль на величину капитальных вложений.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 174 748,26 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных расходов из прибыли

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 698 993,046 тыс. руб.

Инвестиционной программой Общества, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.12.2023 г. № 22@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 годы», на 2024 год не предусмотрена в качестве источника финансирования «прибыль на капитальные вложения» от оказания услуг на передачу электрической энергии Обществу отказано во включении в Необходимую валовую выручку расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 698 993,046 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 507 990,01 тыс. руб., в том числе: проценты за пользование кредитом – 487 422,11 тыс. руб., резерв по сомнительным долгам (1,5% от выручки по прямым потребителям) – 10 308,18 тыс. руб., расходы на оформление имущественных прав - 10 259,72 тыс. руб.

Предложение Общества по статье «Проценты за пользование кредитом» на 2024 год в соответствии с уточненным предложением составляет 487 422,11 тыс. руб. В тарифном решении на 2023 год расходы по данной статье предусмотрены в сумме 120 747,45 тыс. руб.

Рост кредитного портфеля за 2022 обусловлен отказом ПАО «Химпром» оплачивать услугу по передаче электрической энергии по точкам поставки в местах опосредованного присоединения энергопринимающих устройств потребителя к Новочебоксарской ТЭЦ-3 и ограниченным ростом тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год и возникновением в связи с этим кассовых разрывов.

Кроме того, в 2021 году возникли разногласия с ООО "ЭНК-СБЫТ", связанные с отказом энергосбытовой компании от оплаты оказанных ПАО «Россети Волга» услуг монопотребителю- ООО «ПК «Промтрактор».

Кроме того, в связи с ограниченным темпом роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии к Обществу, начиная с 2020 года применяется «сглаживание» НВВ.

Так, в 2020 году регулятором в отношении ПАО «Россети Волга» был применен механизм «сглаживания», путем исключения из НВВ на 2020 год 133 417,7 тыс.руб.

В 2021 году в целях сглаживания роста уровней тарифов для прочих потребителей Чувашской Республики в отношении Общества было применено сглаживание и исключены из НВВ Филиала 438 643 тыс. руб.

В 2022 год в НВВ Филиала не были учтены рассчитанные Госслужбой положительные корректировки в размере 473 691 тыс. руб., в связи с необходимостью возврата корректировок, примененных в предыдущих периодах.

В 2023 году в целях сглаживания роста тарифов Госслужбой в отношении Общества снова применено сглаживание НВВ в размере 679 375,0 тыс.руб.

В настоящее время накопленное сглаживание, не учтенное при формировании необходимой валовой выручки ПАО «России Волга» с 2020 по 2023 г.г., составляет 942 560,8 тыс.руб.

Заемные средства привлекались по кредитным договорам, заключенным с:

- ПАО Сбербанк: №5400/550 от 29.08.2018 г.;
- АО «Газпромбанк»: №3720-008-2020 от 08.09.2020; №3721-015-2020-ГС от 03.06.2021; №3721-016-2020-ГС от 03.06.2021; №3721-017-2020-ГС от 03.06.2021; № 3722-0025-ГС от 14.11.2022 г.;
- ПАО «Банк ВТБ»: №КС-24710/0001/В-20 от 09.09.2020;
- АО «МОСОБЛБАНК»: №7312 от 02.09.2020, №7313 от 02.09.2020;

За период с 01.01.2022 по 31.12.2022 по кредитным договорам были уплачены проценты на сумму 314 077,74 тыс. рублей.

На основании п.3 пп. е Приложения №7 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Заемные средства по действующим кредитным договорам привлекались по процентным ставкам в пределах, предусмотренных Постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 г.

По состоянию на 31.12.2023 г. кредитный портфель Филиала ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» увеличится до 2 964 741 тыс. рублей., в т.ч. основной долг 2 957 587 тыс. руб. Проценты, планируемые к уплате за период с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. составят 243 813 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2024 г. Филиала ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» планирует кредитный портфель в размере 3 397 284 тыс. рублей. Проценты, планируемые к уплате за период с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. составят 487 422 тыс. рублей.

Расчет расходов по обслуживанию долга произведен исходя из следующих значений средневзвешенной процентной ставки по кредитам: по состоянию на конец 2019 года – 7,4% годовых, на конец 2020 года – 5,7% годовых, на конец 2021 года – 9,7% годовых, на конец 2022 года – 10,0% годовых, на конец 2023 года – 14,759 % годовых, на конец 2024 года – 14,804% годовых.

Госслужбой был проведен анализ дебиторской и кредиторской задолженности филиала ПАО «Россети Волга» по состоянию на 31.12.2022 г.

Эксперт считает необходимым учесть расходы по рассматриваемой статье на 2024 г. на уровне ожидаемых расходов за 2023 г. в размере 243 813,34 тыс. руб.

Предложение Общества по статье «Резерв по сомнительным долгам» на 2024 год составляет 10 308,18 тыс. руб., рассчитанной в соответствии с п. 30 Основ ценообразования.

Согласно пункту 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. 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.

Госслужбой учтены расходы на уровне предложения Общества в размере 10 308,18 тыс. руб.

В составе прочих неподконтрольных расходов Обществом заявлены **расходы на оформление имущественных прав** в размере 10 259,72 тыс.руб.

Затраты на оформление имущественных прав связаны с выполнением кадастровых работ в целях постановки земельных участков и объектов недвижимости на кадастровый учет, установления охранных зон, необходимость осуществления которых вызваны требованиями действующего законодательства.

В связи с неравномерностью осуществления данных расходов по годам, связанной с невозможностью влияния Общества на объем проводимых работ по оформлению имущественных прав, Госслужба считает целесообразным учесть затраты по статье «Расходы на регистрацию прав собственности» при расчете необходимой валовой выручки заявленные Филиалом в составе неподконтрольных расходов на уровне средних расходов за 3 предшествующих года.

Госслужбой учтены расходы на оформление имущественных прав на уровне средних расходов за 3 предшествующих года в размере 5 851,92 тыс.руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 248 016,58 тыс. руб.

Амортизация

Расходы по данной статье на 2024 год заявлены Обществом в размере 524 500,31 тыс. руб.

Амортизационные отчисления являются источником финансирования долгосрочной инвестиционной программы Общества.

В соответствии с критериями, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Постановление) ПАО «Россети Волга» относится к числу

субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации.

Инвестиционная программа Филиала входит в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.11.2022 г. № 23@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2017 № 22@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 08.12.2021 № 16@».

В настоящее время на согласовании в Минэнерго России находится проект инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 гг.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

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 Обществу, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования 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).

Расходы на амортизацию, учитываемые в составе необходимой валовой выручки, являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Согласно проекту инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 гг. финансирование мероприятий Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чуващэнерго» за счет источника – амортизационные отчисления, учтенные в тарифе, планируется в сумме 524 500,31 тыс.руб.

Таким образом, расходы на амортизацию на 2023 год приняты Госслужбой с учетом максимальных сроков полезного использования оборудования в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1, в размере 524 500,31 тыс. руб. на уровне предложения Общества.

Теплоэнергия

Расходы по данной статье включают в себя затраты на теплоэнергию и заявлены Обществом на 2024 год в размере 5 893,92 тыс. руб.

Фактические расходы по статье «Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды» филиала ПАО «Россети Волга» - «Чуващэнерго» за 2022 г. составили 5 335,29 тыс. руб. (без НДС), в т. ч. затраты, приходящиеся на передачу электрической энергии – 5 212,04 тыс. руб. (без НДС).

Данные расходы сформированы исходя из:

- фактического потребления горячей воды и тепловой энергии (показания ИПУ);
- тарифа на поставляемую горячую воду и тепловую энергию (устанавливается Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам).

Проанализировав предоставленные материалы, Госслужбой плановые расходы по данной статье на 2024 год рассчитаны на основании фактических данных по потреблению горячей воды и тепловой энергии за 2022 год в натуральном выражении и прогнозных тарифов на поставляемую горячую воду и тепловую энергию на 2024 г., сформированных

с учетом индексации тарифов ЖКХ в размере 0,18% к уровню тарифов, действующих по состоянию на 30.11.2023 года и приняты экономически обоснованными на 2024 год на уровне заявки Общества в размере 5 893,92 тыс. руб.

Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующим органом в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1. (далее – Методические указания №215-э/1).

Предложение Общества по данной статье на основании предоставленного в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 с учетом положений Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС от 30 июня 2022 г. №490/22 составило 103 486,71 тыс. руб. Расчет выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом ранее присоединенной) и максимальной мощностью до 150 кВт включительно был произведен Обществом исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных на 2023 год и прогнозной льготной ставки, ввиду отсутствия на момент предоставления документов утвержденных стандартизированных ставок на 2024 год.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, п. 11 Методических указаний № 98-э в результате анализа предоставленных Обществом документов, применения в расчетах стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, утвержденных постановлением Госслужбы от 06.12.2023 г. № 55-21/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» Госслужбой приняты расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, в размере 93 353,85 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования 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.

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

Расходы по данной статье на 2024 год заявлены Обществом в размере 409 794,07 тыс.руб.

Госслужбой данные расходы рассчитаны в размере 201 588,62 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 208 205,45 тыс. руб.

Корректировки необходимой валовой выручки

В соответствии с п. 39 Основ ценообразования результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

Необходимая валовая выручка для ПАО «Россети Волга» на 2022 год была утверждена в соответствии с Методическими указаниями 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с учетом изменений от 20.07.2023 г. № 485/23 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э и от 30.03.2012 г. №228-э, приказ ФАС России от 10.04.2022 г. № 196/22».

Обществом были заявлены корректировки Необходимой валовой выручки в соответствии с Методическими указаниями 98-э в сторону увеличения по итогам работы за 2022 год в размере (+) 1 088 793,54 тыс. руб.

Госслужба считает целесообразным утвердить корректировки Необходимой валовой выручки по итогам работы за 2022 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере (+) 780 732,70 тыс. руб., которые включают в себя нижеуказанные корректировки.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Расчет корректировок в соответствии с Методикой 98-э осуществлен Госслужбой с учетом прогнозных индексов ИЦП 2023 г. – 5,8%, 2024 г. – 7,2%.

Корректировка подконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год применена в соответствии с п. 11(1) Методических указаний № 98-э и принята Госслужбой в размере 120 048,04 тыс.руб.

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год по расчетам Госслужбы составила 308 107,87 тыс.руб.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, п. 11 Методических указаний № 98-э для расчета корректировки НВВ Госслужбой был определен объем неподконтрольных расходов, с учетом результатов анализа за 2022 год. Не были учтены в полном объеме арендная плата (арендная плата электросетевого имущества), прочих налогов и сборов (в части расходов на оплату услуг экологических организаций, так как учтены в базе 2018 года в составе подконтрольных расходов) суммы по отчислениям на социальные нужды, превышающие суммы, рассчитанные регулятором от фактического ФОТ, признанного экономически-обоснованным, величина фактических процентов за пользование кредитом.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитана Госслужбой и принята на уровне (-) 51 209,62 тыс. руб. Корректировка в сторону уменьшения обусловлена, главным образом, снижением фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях в 2022 в году по отношению к прогнозной цене, учтенной при установлении тарифа на 2022 год.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

На 2022 год необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической, рассчитанная на основании утвержденных единых «котловых» тарифов и индивидуальных тарифов в соответствии с договорными отношениями, установлена в размере 4 791 508,4 тыс. руб.

В соответствии с фактическими данными за 2022 год, соответствующим формой статистической отчетности Форма № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче)

электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей», актам об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2022 год составила – 4 464 797,9 тыс. руб. С учетом индексов-дефляторов данная корректировка составила 370 547,21 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

На основании с п. 8 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э Госслужбой произведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в размере (+) 33 239,19 тыс. руб.

В соответствии с п. 5.1.4 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, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256, значение обобщенного показателя составило 0,6.

Согласно п.5. 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, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 максимальный процент корректировки составляет 2%.

Госслужбой применен повышающий коэффициент в размере 1,2% к установленной на 2022 год необходимой валовой выручке в части содержания электрических сетей в сумме 2 769 932,6 тыс. руб., в результате чего корректировка составила (+) 33 239,19 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы

Утверждение (корректировка) долгосрочной инвестиционной программы в отношении Общества осуществляется во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» Министерством энергетики Российской Федерации.

Инвестиционная программа Филиала, входит в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.12.2017 г. № 22@. На 2022 год инвестиционная программа Общества утверждена Приказом Минэнерго России от 08.12.2021 г. № 16@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга» на 2018 – 2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2017 № 22@» с изменениями предусматривающая финансирование инвестиционной программы по филиалу «Чувашэнерго» в 2022 году в объеме 493 558,15 тыс. руб. (без учета НДС).

Плановые источники финансирования инвестиционной программы в 2022 г. утверждены Минэнерго России следующим образом:

- амортизация основных средств – 492 013,87 тыс. руб.;
- иные источники – 1 544,28 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

При определении необходимой валовой выручки по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2024 год финансирование инвестиционной программы учтено в размере 524 959,45 тыс. руб. (без учета НДС), в т.ч. в размере утвержденного источника

финансирования инвестиционной программы – амортизационные отчисления в размере 524 500,31 тыс.руб., иных источников – 459,14 тыс.руб.

Фактически в 2022 г. объем финансирования инвестиционной программы составил 1 058 553,33 тыс. руб. без НДС, реализовано 131 инвестиционных проектов.

Фактические источники финансирования инвестиционной программы распределились следующим образом:

- амортизация основных средств – 492 013,87 тыс. руб.;
- плата за технологическое присоединение – 121 973,38 тыс. руб.
- иные источники – 444 566,09 тыс. руб.

Таким образом, Филиалом ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» инвестиционная программа на 2022 г. за счет тарифных источников выполнена в полном объеме.

Исходя из вышеизложенного, Госслужба не учла данный вид корректировки при установлении необходимой валовой выручке в части содержания электрических сетей.

Корректировка необходимой валовой выручки за счет экономии оплаты потерь электрической энергии

Обществом была достигнута экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая с пунктом 34(2) – 34 (3) Основ ценообразования.

В соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса, утвержденными приказом ФАС России от 23.11.2021 г. №1299/21-ДСП, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2022 год в сетях филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» составил 277,458 млн. кВтч.

Фактический уровень потерь в 2022 году в сетях Филиала составил 265,979 млн. кВтч.

В Филиале проведена работа по реализации мероприятий, направленных на сокращение (снижение технологического расхода) потерь электрической энергии.

В результате проведенных работ снижение отчетных потерь за 2022 год относительно установленных приказом, составило 11,479 млн. кВтч.

В частности, сокращение обусловлено реализацией следующих мероприятий:

1) В 2019 году между ПАО «Россети-Волга» - «Чувашэнерго» и ООО «Швабе-Москва» (Исполнитель) был заключен Договор на оказание услуг по снижению потерь № 1920-002843 от 16.07.2019г. (далее – Договор).

В соответствии с договором Исполнитель оказывает услуги, направленные на снижение технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях Филиала. Филиал оплачивает услуги Исполнителю, в том числе, за счет экономии затрат на оплату потребления энергетических ресурсов, включая затраты на компенсацию потерь электроэнергии.

В рамках Договора на 11 фидерах в РЭС Филиала были реализованы мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электрической энергии, установлены современные электронные интеллектуальные приборы учета, создана система с удаленным сбором данных у потребителей.

С целью реализации Договора, в части снижения потерь электроэнергии, Исполнителем в 2020 году было установлено 8 562 шт. приборов учета. На текущий момент, система учета находится в режиме опытной эксплуатации (наладки) для последующего перевода в промышленную эксплуатацию.

Снижение потерь электроэнергии в 2022 году, от утвержденного технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2022 год по объектам данной программы составило – 10,820 млн. кВтч.

2) В 2021г. году между ПАО «Россети-Волга» - «Чувашэнерго» и ООО «Торговый Дом РИМ-РУС» (Исполнитель) был заключен Договор на оказание услуг по снижению потерь № 2120-000714 от 20.02.2021г. (далее – Договор 2).

В соответствии с договором Исполнитель оказывает услуги на 60 объектах Филиала, направленные на снижение технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях Филиала. Филиал оплачивает услуги Исполнителю, в том числе, за счет экономии затрат на оплату потребления энергетических ресурсов, включая затраты на компенсацию потерь электроэнергии.

По состоянию на 1 января 2023г. реализация Договора 2 находится в стадии установки приборов учета и настройки автоматизированной системы снятия и передачи информации.

3) Также в 2019-2020 гг. была реализована программа развития интеллектуального учета электрической энергии в рамках инвестиционной программы (далее - ИПР) на сумму 91,396 млн. руб. В соответствии с Программой ИПР в 2019 году производились работы по созданию систем с удаленным сбором данных у потребителей на 5 фидерах Филиала, было установлено 3069 приборов учета. В результате реализации мероприятий по установке приборов учета в рамках программы ИПР в 2022 году произошло уменьшение потерь электроэнергии на выбранных фидерах на 0,488 млн. кВтч. относительно 2021 года.

Также в 2022 году в рамках исполнения обязательств сетевой организации по обеспечению учета электроэнергии согласно Федерального закона №522 от 2018 г. реализованы мероприятия в рамках утвержденной инвестиционной программы (далее – ИПР) на сумму 57,664 млн. руб. без НДС. В соответствии с ИПР в 2022 году в точках поставки электроэнергии было установлено 989 приборов учета с возможностью дистанционного снятия показаний.

4) С целью снижения потерь электроэнергии в сетях филиала в 2022 году были реализованы беззатратные организационно-технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии. В результате данной программы, удалось достичь снижения потерь в размере 2,836 млн. кВтч, в том числе за счет выявления неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов – 0,778 млн. кВтч, снижения расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций – 1,215 млн. кВтч, отключения в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами – 0,505 млн. кВтч, отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой – 0,029 млн. кВтч.

5) С целью снижения потерь электроэнергии в сетях филиала и исполнения требований действующего законодательства персоналом филиала в 2022 году было проведено 201 612 шт. контрольных проверок приборов учета и 185 084 шт. съёмов показаний, что позволило сдерживать рост потерь в сетях филиала.

В соответствии с п. 34.1 Основ ценообразования 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 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.

В соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34.1 Основ ценообразования, 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:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2}$$

В соответствии с вышеизложенным размер снижения расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования за 2022 и 2024 годы по Филиалу составил 99 233,495 тыс.руб.

Госслужба учла данную корректировку в составе НВВ на уровне заявки Общества, в том числе к учету в НВВ на содержание – 41 766,757 тыс. руб. и к учету в НВВ на оплату потерь – 57 466,738 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования

Учет экономически обоснованных доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в планируемые периоды регулирования по независящим от организации причинам, **в целях сглаживания изменения тарифов** может осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. Распределение учитываемых доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования выше 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э в Необходимую валовую выручку включаются расходы, учитываемые в году i в качестве 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, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$V_{\text{распред}}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

При тарифном регулировании в 2021 г. Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам было применено к Филиалу ПАО «Россети Волга» отрицательное сглаживание НВВ с целью перераспределения негативных последствий резкого роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители» в 2021 г. в связи с исключением объемов потребления электрической энергии (мощности) ПАО «Химпром» по точкам поставки в местах опосредованного присоединения энергопринимающих устройств потребителя к Новочебоксарской ТЭЦ-3 из объемов оказания услуг по передаче электрической энергии на 2021-2022 г.г. Объем сглаживания в 2021 году составил 438 643 тыс. рублей, с последующим равномерным возмещением недополученных доходов в течение 2022-2026 г.г. в размере 87 728 тыс.руб. ежегодно (без ИПЦ) (Выписка из Протокола заседания Коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28.12.2020 г. № 28);

При тарифном регулировании в 2023 г. Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам было применено к Филиалу ПАО «Россети Волга» отрицательное сглаживание НВВ с целью перераспределения

негативных последствий резкого роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители» в 2023 г. Применение механизма «сглаживания» обусловлено снижением полезного отпуска региона на 2023г. в размере 117 млн.кВт.ч (22 МВт), в результате ухода объемов ООО «ПК «Промтрактор» из регионального баланса сетевых услуг, при котором индексация сетевых тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 9% не обеспечила получение филиалом экономически-обоснованной необходимой валовой выручки в 2023 году. Объем сглаживания в 2023 году составил 679 374,96 тыс. рублей, с последующим равномерным возмещением недополученных доходов в течение 2024-2028 г.г. в размере 135 874,99 тыс.руб. ежегодно (без ИПЦ) (Выписка из Протокола заседания Коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29.11.2022 г. № 18);

Доля НВВ Общества в суммарной необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций, учитываемых при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики составляет 71,16%.

Обществом данная корректировка заявлена в размере 1 071 713,3 тыс.руб., учитывающем возврат примененного распределения НВВ по итогам тарифного регулирования 2021 и 2023 г.г. в полном размере, в том числе распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2021 год по итогам деятельности в 2019 году ($87\ 728,66 \cdot 3 = 263\ 185,98$ тыс.руб. (без учета ИПЦ)); распределяемые корректировки НВВ при итогах установления тарифов на 2023 год по итогам деятельности в 2022 году в размере 679 374,96 тыс.руб. (без учета ИПЦ). С учетом ИПЦ данная корректировка по заявке Общества составила 1 071 713,3 тыс.руб.

Госслужбой данные корректировки при формировании НВВ Общества учтены в соответствии с протокольными решениями Госслужбы, а именно распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2021 год по итогам деятельности в 2019 году (87 728,66 тыс.руб. (без учета ИПЦ), в течении 2022-2026 г.г.; распределяемые корректировки НВВ по итогам установления тарифов на 2023 год по итогам деятельности в 2022 году в размере $679\ 374,96 / 5 = 135\ 874,99$ тыс.руб. (без учета ИПЦ). С учетом ИПЦ данная корректировка составила 258 888,7 тыс.руб.

Кроме того, Госслужбой приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов за 2022 г.г.(второй долгосрочный период регулирования) в сумме (-) 62 288,00 тыс.руб., выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности. К таким расходам отнесены: расходы по техническому надзору, расходы на негосударственный пенсионный фонд, хозяйственные расходы на приемную директора, сертификация системы менеджмента качества, обслуживание в аэропортах, услуги на изготовление годового отчета, частично расходы на ФОТ по ИА, призванный экономически необоснованным, расходы по проведению годового общего собрания акционеров услуги единого казначейства, внутренний оборот, вознаграждение за проведение торгов, услуги биржи, разработке программ развития, услуги по разработке и внедрению экологического менеджмента, оказание услуг по поддержанию национального рейтинга корпоративного управления, вступительные, членские взносы, технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ, модерация сайта "Светлая страна", расходы на средства массовой информации, рекламу, расходы на публичное раскрытие информации, услуги переводчиков, не состоящих в штате организации, и т.д.. Данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемой деятельности по передаче электрической энергии и включение их в состав регулируемых цен (тарифов) Основами ценообразования не предусмотрено.

В целях сглаживания роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы «прочие потребители» к филиалу применен механизм

«сглаживания» НВВ филиала «Чувашэнерго» в размере (-1 735 500,00) тыс.руб., в сторону снижения с последующим равномерным возмещением в 2025-2029 гг. Применение механизма «сглаживания» обусловлено необходимостью перераспределения негативных тарифных последствий роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители».

8.5. Установить для ПАО «Россети Волга» необходимую валовую выручку на 2024-2027 г.г. (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Публичное акционерное общество «Россети Волга»	2024	3 111 751,36
	2025	4 602 007,44
	2026	4 777 302,19
	2027	4 788 227,21

8.6. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2024 года - 3 591,72 руб./МВтч;

с 1 июля 2024 г. – 3 888,62 руб./МВтч.

8.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 1 123 679,94 тыс. руб., в том числе 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 в размере 57 466,738 тыс.руб.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

9. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Государственного унитарного предприятия «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики, установленных на 2022–2026 годы

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

9.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для Государственного унитарного предприятия «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики (далее – Предприятие, ГУП «ЧГЭС») на 2024 год в размере 762 696,51 тыс. руб.

9.2. Принять к сведению, что при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ГУП «ЧГЭС» по уровням напряжения, составляет 29 965,16 у.е.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с подпунктом 26 пункта 4 постановления Правительства от 14 ноября 2022 года № 2053 произведен пересмотр базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года по заявлению Предприятия от 18.11.2022 года № 2267.

Базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год пересмотрен в соответствии с заявлением предприятия по статьям «Расходы на оплату труда» и «Работы и услуги непроизводственного характера» и составил 347 700,95 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э 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 базового уровня подконтрольных расходов принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра.

Подконтрольные расходы на 2024-2026 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год в соответствии с п.11(1) Методических указаний №98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	-	7,2%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	3,00%	3,00%
3	Среднегодовое количество активов	26 492,57	29 965,16
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	-	0,10%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,1421
7	Подконтрольные расходы	347 700,95	397 097,09

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования «в отдельную группу выделяются расходы, предусмотренные пп. 3 пункта 18 Основ ценообразования: расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка

электрической энергии и мощности, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Указанные расходы определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг.

ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает Предприятию услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС».

По предложению Предприятия расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год заявлены в размере 10 743,36 тыс. руб.

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2024 г.:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС – 3,03 МВт;
- объем потерь в сетях ЕНЭС – 0,72797 млн.кВтч, в том числе в 1 полугодии 2024 г. – 0,36530 млн.кВтч, во 2 полугодии 2024 г. – 0,36268 млн.кВтч.

При расчете указанных затрат на 2024 г. учтены ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии: на 1 полугодие 2024 года - 256 086,62 руб./МВт*мес., что соответствует утвержденной ставке на содержание на 2 полугодие 2023 года; на 2 полугодие 2024 года - 282 975,72 руб./МВт*мес., в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 786/23.

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) в 2024 году учтена в размере 2 553,00 руб./МВт*ч в соответствии с прогнозными значениями 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 ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год, опубликованным на сайте Ассоциации «НП Совет рынка».

Общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтенная в НВВ Общества составляет 11 652,73 тыс. руб., в т.ч.:

- стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства входящих в ЕНЭС 9 794,22 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению предприятия расходы по аренде на 2024 год заявлены в размере 101 985,09 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 51 280,94 тыс. руб.;
- аренда помещений – 30 507,42 тыс. руб.;
- аренда транспорта – 18 928,99 тыс. руб.;
- аренда земельных участков - 544,75 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества – 723,00 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) расходы на аренду определяются из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей, относящиеся к арендуемому имуществу.

Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства не были приняты Госслужбой в части объектов, по которым отсутствуют документы, подтверждающие владение указанным имуществом на праве собственности или ином законном основании.

Расходы на аренду транспорта определены исходя из договоров аренды транспортных средств, действующих на момент проведения экспертизы, с учетом увеличения условных единиц в 2024 году.

Расходы на аренду прочего имущества признаны Госслужбой экономически необоснованными ввиду окончания срока действия договоров аренда прочего имущества 31.12.2023 года.

Исходя из изложенного, Госслужбой признаны экономически обоснованными расходы в сумме 85 690,62 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 39 119,12 тыс. руб.
- аренда помещений – 28 288,54 тыс. руб.;
- аренда транспорта – 17 738,21 тыс. руб.;
- аренда земельных участков – 544,75 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества – 0,00.

Налоги и сборы

По предложению предприятия расходы на уплату налогов на 2024 год заявлены в размере 22 608,91 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 21 393,40 тыс. руб.
- земельный налог – 19,99 тыс. руб.
- транспортный налог – 261,33 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 934,19 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

Налог на имущество, и прочие налоги приняты на уровне фактических данных за 2022 год по объектам переданным Предприятию.

Расходы по данной статье предусмотрены Госслужбой в размере 9 509,95 тыс. руб., в т.ч.:

- налог на имущество - 8 576,48 тыс. руб.
- земельный налог - 34,45 тыс. руб.
- транспортный налог – 261,33 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 637,69 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 87 332,15 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Предприятием в размере 30,04 % от затрат на оплату труда и подтверждены уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Госслужбой при определении расходов по данной статье использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30% от начисленной оплаты труда, установленные статьей 425 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ, а также 0,04 % в соответствии с вышеуказанным уведомлением.

Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2024 год, составила 86 912,66 тыс. руб.

Амортизация

Расходы по данной статье заявлены Предприятием в размере 150 711,23 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ 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 территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования 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).

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 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2024 год принята Госслужбой в размере 120 300,99 тыс. руб.

Налог на прибыль

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 4 443,06 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается 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. Согласно данным раздельного учета и расчетам, представленным Обществом, налог на прибыль за 2022 год составил 4 443,06 тыс. руб.

Таким образом, с учетом п. 20 Основ ценообразования, расходы по налогу на прибыль на 2024 год Госслужбой учтены в размере 4 443,06 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 16 720,20 тыс. руб.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от 05.10.2021 № 02-03/106 прибыль в размере 16 720,20 тыс. руб. утверждена источником финансирования инвестиционной программы Предприятия.

Учитывая изложенное, Госслужбой экономически обоснованный размер прибыли на капитальные вложения на 2024 год составляет 16 720,20 тыс. руб.

Проценты за пользование кредитом

Предложение ГУП «ЧГЭС» по данной статье на 2024 год составляет 507,54 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Предприятием представлены договор инвестиционного кредита (займа) № 3-0065-23/П от 17.10.2023, письмо автономного учреждения Чувашской Республики «Фонд развития промышленности и инвестиционной деятельности в Чувашской Республике» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики о принятии положительного решения о предоставлении займа ГУП «ЧГЭС» по проекту «Приобретение имущества для осуществления деятельности по передаче электрической энергии».

Основами ценообразования не предусмотрен учет процентов за пользование кредитом на приобретение имущества в необходимой валовой выручке территориальных

сетевых организаций, в связи с чем, Госслужбой данные расходы признаны экономически не обоснованными.

Теплоэнергия

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 9 384,43 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Теплоэнергия» признаются затраты в размере 7 594,65 тыс. руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 5 653,81 тыс. руб.

Госслужбой по данной статье признаны экономически обоснованными расходы исходя из плановых расходов на 2023 год с учетом индексации тарифов на электроэнергию в 2024 году на 8,9 % согласно Прогнозу социально-экономического развития.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по данной статье признаются расходы в размере 5 310,74 тыс. руб.

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п.87 Основ ценообразования)

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в размере льготных ставок рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предложение предприятия по компенсации выпадающих за 2022 год 31 952,62 тыс. руб., плановые расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 5 965,62 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с методическими указаниями по определению недополученных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Размер выпадающих доходов от технологического присоединения на 2024 год составил 3 317 тыс. руб. Размер фактических выпадающих доходов от технологического присоединения за 2022 год рассчитан Госслужбой 24 560,94 тыс. руб.

Расчет корректировок

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2024 год с учетом отклонения фактических значений параметров

расчета тарифов по итогам 2022 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

Произведены корректировки НВВ:

- по неподконтрольным расходам в сумме 43 898,62 тыс. руб. в сторону увеличения. В целях сглаживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии Госслужбой на 2024 год указанная корректировка учтена в размере 14 014,35 тыс. руб., с последующим возвратом в 2025 и 2026 годах по 14 942,14 тыс. руб. ежегодно.

- по изменению полезного отпуска и цен в сумме 28 690,98 тыс. руб. в сторону уменьшения. Расчет корректировки представлен в таблице:

	Показатели	Ед. изм.	
1	Плановый объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	823,02
2	Фактический объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	780,45
3	Величина фактических потерь 2022 год	млн.кВтч	56,57
4	Фактическая цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч	3 192,37
5	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2022 год	%	7,77%
6	Прогнозная цена покупки потерь 2022 год	руб./МВтч	3 221,01
7	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	-25 296,76
	ИПЦ 2023		1,058
	ИПЦ 2024		1,072
8	Сумма с учетом ИПЦ		-28 690,98

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности 7 991,36 тыс. руб. в сторону уменьшения. Расчет корректировки представлен в таблице 12:

Показатель	Плановое значение, тыс. руб.	Фактическое значение, тыс. руб.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемого вида деятельности «передача по распределительным сетям», тыс. руб.
			(ΔНВВ _{соді-2})
Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)			2022 г.
Установленная НВВ на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, 2022 год	588 969,17		
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), 2022 год		596 015,13	
ИТОГО			-7 045,96
<i>ИПЦ 2023</i>			<i>1,058</i>
<i>ИПЦ 2024</i>			<i>1,072</i>
Сумма с учетом ИПЦ			-7 991,36

- по исполнению показателей надежности и качества в размере 2 298,39 тыс. руб. в сторону увеличения;

- учтена экономия расходов на оплату потерь в соответствии с пунктами 34(1)-34(3) Основ ценообразования в сумме 12 910,37 тыс. руб.:

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования)	Единица измерения	29 687,53	12 910,37
Фактический объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	848,09	780,45
Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2022 год	%	7,77	7,77
Величина фактических потерь в 2022 году	млн.кВтч	56,57	56,57
Фактическая цена покупки потерь 2022 год	руб/МВтч	3 192,90	3 192,37

- по недополученной товарной выручке 0,00;

- возврат части суммы «сглаживания» НВВ, примененного в отношении Предприятия при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, 21 606,05 тыс. руб.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 марта 2022 г. №507 «Об особенностях установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах», при установлении в 2022 и 2023 годах тарифов на услуги по передаче электрической энергии не применяются положения предложения первого абзаца девятого пункта 32 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», в части расходов на реализацию инвестиционных проектов в 2022 году.

Исходя из вышеизложенного, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам за 2022 года, не производится.

В адрес Предприятия письмом от 31.03.2023 №ВЛГ/50/951 обратилось АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») о включении в НВВ Общества расходов на электрическую энергию в целях компенсации потерь. Сумма компенсации расходов на электрическую энергию в целях компенсации потерь АО «Оборонэнерго» для включения в необходимую валовую выручку Предприятия на 2024 год составляет 69 873,91 руб. без учета НДС.

В соответствии с пунктом 6.1 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, в редакции действующей с 01.01.2020 г. (далее – Правила НД № 861) начиная с 1 января 2020 г. 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 (далее - объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии), подлежат компенсации территориальной сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены такие объекты электросетевого хозяйства, по заявлению указанного собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства.

Собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства, который имеет намерение получить компенсацию расходов 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, направляет в территориальную сетевую организацию, к электрическим сетям которой присоединены такие объекты электросетевого хозяйства в соответствии с п. 6.1 Правил НД № 861, к заявлению о компенсации прилагает обосновывающие материалы, в том числе копии документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществлялся переток электрической энергии (при реорганизации юридического лица - передаточные акты), 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, а также период, за который подлежит выплата компенсации; копии актов об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии. В случае смены собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства дополнительно прилагаются переоформленные документы о технологическом присоединении

При этом пунктом п.61 Правил НД № и приложением № 1 к Правилам ТП (Форма Акта об осуществлении технологического присоединения) установлена необходимость указания в акте об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии следующей информации:

- о договоре об осуществлении технологического присоединения (дата, номер и сумма);
- о технических условиях, в соответствии с которыми выполнены мероприятия по технологическому присоединению (дата, номер);
- об акте выполнения технических условий (дата, номер);
- о дате фактического присоединения;
- об акте осуществления технологического присоединения (дата, номер).

Предприятием не представлены в полном объеме обосновывающие материалы, предусмотренные п.6.1 Правила НД № 861, подтверждающие осуществление нового технологического присоединения потребителей (УФСИН России по ЧП, ООО «Водоканал») в период когда АО «Оборонэнерго» осуществляло регулируемую деятельность, в связи с чем на основании п.6.2 (Правил НД № 861) Госслужбой указанные расходы не принимаются.

Таким образом, сумма корректировок учтенная Госслужбой на 2024 год составляет 1 236,45 тыс. руб.

9.3. Установить для Государственного унитарного предприятия Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства

промышленности и энергетики Чувашской Республики необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	2024	762 696,51
	2025	785 577,41
	2026	809 144,73

9.4 Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	633 682,50	634 953,22	1 268 635,71
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	50 293,98	49 787,18	100 081,16
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	583 388,52	585 166,04	1 118 581,60
4	Поступление мощности в сеть	МВт	197,8260	194,7090	196,2675
5	Потери мощности	МВт	15,5527	15,1002	15,2445
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	182,2733	179,6088	181,0230

9.5. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:
(Без НДС)

Наименование сетевых организаций *	Год	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
Публичное акционерное общество «Россети Волга» – Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	2024	1 полугодие	322 276,65	285,07	0,88018
		2 полугодие	327 241,95	304,91	0,89834
	2025	1 полугодие	331 944,95	293,62	0,90659
		2 полугодие	337 059,21	314,06	0,92529
	2026	1 полугодие	341 903,30	302,43	0,93378
		2 полугодие	347 170,98	323,48	0,95305

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик» - «сторона - получатель».

9.6. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2024 года – 3 591,72 руб./МВтч;

с 1 июля 2024 года - 3 888,62 руб./МВтч.

9.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 374 245,59 тыс. руб.

9.8. Рекомендовать ГУП «ЧГЭС»

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ

«О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Принято:

Проголосовало: - 6 (без Павловой Н.М.)

«За» - 5

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

10. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Вектор», установленных на 2023-2027 годы

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

10.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Вектор» (далее – ООО «Вектор») на 2024 год в размере 116 162,44 тыс. руб.

10.2. Принять к сведению, что при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Вектор» по уровням напряжения на 2024 год составляет 5 309,03 у.е., в том числе:

1) ВН – 137,19 у.е.;

2) СН-I – 172,23 у.е.;

3) СН-II – 4 409,82 у.е.;

4) НН – 589,85 у.е.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования Госслужбой приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен – 7,20%;

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1,00%;

- индекс изменения количества активов – 235,19 %;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов –

0,75;

На основании указанных параметров и в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 2,9497.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год приняты в размере 73 429,61 тыс. руб. в том числе:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утв. на 2024 год
1. Расчёт подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 903,84
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	2 511,64
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	1 392,20
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 610,07
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	5 610,07
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	59 248,51
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 667,18
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 392,20
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	1 392,20
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	762,67
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	102,56
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	35,72
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	552,16
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	72,24
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	46,95
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 192,92
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	49,13
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	223,31
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч.выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс.руб.	223,31
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	73 429,61

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствие с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

– расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяемой с учетом особенностей данного пункта;

– оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

– амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

– расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

– расходы, связанные с компенсацией недополученных доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

– расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

– прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

По предложению ООО «Вектор» неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 55 644,16 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 43 011,99 тыс. руб.

Статья «Расходы на арендную плату»

По предложению ООО «Вектор» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 34 516,48 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики в размере 32 037,81 тыс. руб.;
- аренда помещений в размере 876,00 тыс. руб.;
- аренда транспорта в размере 1 341,81 тыс. руб.;
- аренда земельных участков в размере 6,78 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества (интеллектуальная система учета электрической энергии) в размере 254,08 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) расходы на аренду определяются из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей, относящиеся к арендуемому имуществу.

Госслужбой в соответствии с абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными 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».

В соответствии с расчетом Госслужбы размер расходов на аренду объектов электроэнергетики составляет 22 740,07 тыс. руб.

Согласно представленным первичным документам за 2022 год, ООО «Вектор» арендует помещения, расположенные в Шумерлинском и Порецком муниципальных округах. В связи с отсутствием коммерческих предложений расходы на аренду офиса в г. Чебоксары признаны экономически необоснованными.

В соответствии с расчетом Госслужбы размер расходов на аренду помещений составляет 142,63 тыс. руб.

Согласно договорам аренды на транспортные средства, расходы на аренду определяются из величины амортизации транспортных средств.

В соответствии с расчетом Госслужбы размер расходов на аренду транспорта составляет 492,43 тыс. руб.

Аренда земельных участков под объекты недвижимости Госслужбой признана экономически обоснованной в размере 6,78 тыс. руб.

Аренда прочего имущества (интеллектуальная система учета электрической энергии) Госслужбой признана экономически обоснованной в размере в размере 254,08 тыс. руб.

Таким образом, расходы по данной статье составляют 23 635,98 тыс. руб.

Статья «Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов»

Предложение ООО «Вектор» по данной статье на 2024 год составляет 216,13 тыс. руб. (налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы

налогообложения).

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается 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.

Госслужба, проанализировав представленные ООО «Вектор» в качестве обосновывающих документов налоговые декларации и данные бухгалтерского учета, принимая во внимание фактически произведенные расходы за 2022 год, учитывает расходы в заявленном Обществом размере 216,13 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Заявленная сумма расходов на 2024 год составляет 19 481,28 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены ООО «Вектор» в размере 30,4 % от затрат на оплату труда и подтверждены уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Госслужбой при определении расходов по данной статье использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30% от начисленной оплаты труда, установленные статьями 419 и 425 Налогового кодекса Российской Федерации, а также 0,4 % в соответствии с представленным ООО «Вектор» уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2024 год, составила 18 011,55 тыс. руб.

Статья «Теплоэнергия»

Заявленная ООО «Вектор» сумма расходов по данной статье составляет 62,46 тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих документов, данные затраты признаны экономически необоснованными.

Статья «Амортизация основных средств»

Заявленная ООО «Вектор» сумма расходов по данной статье составляет 1 360,06 тыс. руб.

Заявленный размер амортизации на 2024 год не соответствует требованиям п. 27 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 27 Основ 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 территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования 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).

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 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2023 год принята Госслужбой в размере 1 148,33 тыс. руб.

На основании изложенного неподконтрольные расходы на 2024 год составили 43 011,99 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2024 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2022 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2024 год	Утверждено на 2024 год
Сумма корректировок НВВ		48,57	-279,16
Корректировки по методике 98-э		48,57	-279,16
Корректировка НР	тыс. руб.	40,21	-204,94
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс. руб.	-144,67	0,00
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	0,00	-74,22
Корректировка ком. Учета	тыс. руб.	153,03	0,00

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,80% на 2023, 107,2% на 2024 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила -279,16 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Вектор» на 2024 год составила 216 020,97 тыс. руб. с учетом произведенных корректировок, в том числе:

- подконтрольные расходы – 73 429,61 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 43 011,99 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ – 279,16 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- расходы на потери – 99 858,53 тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утв. на 2024 год
1. Расчёт подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 903,84
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	2 511,64
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	1 392,20
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 610,07
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	5 610,07
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	59 248,51
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 667,18
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 392,20
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	1 392,20
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	762,67
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	102,56
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	35,72
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	552,16
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	72,24
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	46,95

1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 192,92
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	49,13
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	223,31
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч.выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс.руб.	223,31
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	73 429,61
2. Расчёт неподконтрольных расходов			
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	23 635,98
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	23 635,98
2.2.1.1	аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	тыс.руб.	22 740,07
2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	142,63
2.2.1.3	аренда транспорта	тыс.руб.	492,43
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	6,78
2.2.1.5	аренда прочего имущества	тыс.руб.	254,08
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	216,13
2.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	216,13
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	18 011,55
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,40%
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	1 148,33
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	43 011,99
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	116 441,60
7	Сумма корректировок НВВ		-279,16
7.1	Корректировки по методике 98-э		-279,16
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	116 162,44
10	Расходы на потери	тыс.руб.	99 858,53
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	216 020,97

10.3. Принять следующие показатели ООО «Вектор» на 2024 год:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	105 551,9	104 741,0	210 292,9
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	13 608,8	13 109,9	26 718,7
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	91 943,1	91 631,1	183 574,2
4	Поступление мощности в сеть	МВт	32,3017	31,4500	31,8759
5	Потери мощности	МВт	4,0758	3,9503	4,3749
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	28,2259	27,4997	27,5010

10.4. Установить для ООО «Вектор» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Вектор»	2024	116 162,44
	2025	119 647,31

	2026	123 236,73
	2027	126 933,83

10.5. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:
(Без НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций*	Год	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
				ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
				руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»	2024	1 полугодие	300 836,52	463,08	1,01546
			2 полугодие	306 609,71	486,72	1,03910
		2025	1 полугодие	309 861,62	476,97	1,04592
			2 полугодие	315 808,00	501,32	1,07027
		2026	1 полугодие	319 157,46	491,28	1,07730
			2 полугодие	325 282,24	516,36	1,10238
		2027	1 полугодие	328 732,19	506,02	1,10962
			2 полугодие	335 040,71	531,85	1,13545

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик» - «сторона - получатель».

10.6. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2024 года – 3 591,72 руб./МВтч;

с 1 июля 2024 года - 3 888,62 руб./МВтч.

10.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2023 год в размере 99 858,53 тыс. руб.

10.8. Рекомендовать ООО «Вектор»

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

11. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго» на 2024-2028 годы

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

11.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для ООО «РЭС-Энерго» (далее – Общество) на 2024 год в размере 144 825,82 тыс. руб.

11.2. Принять к сведению, что при определении НВВ применялся метод экономически обоснованных расходов.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества по уровням напряжения, составляет всего 6 067,84 у.е., в том числе: ВН – 323,55 у.е., СН I – 171,97 у.е., СН II – 1 471,64 у.е., НН – 855,92 у.е.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	135 048,4	127 989,7	263 038,1
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	16 473,6	15 696,0	32 169,6
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	118 574,8	112 293,7	230 868,5
4	Поступление мощности в сеть	МВт	56,7200	53,7560	55,2380
5	Потери мощности	МВт	6,9435	6,8663	6,9049
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	49,7765	46,8897	48,3331

Рассмотрев предоставленные материалы, Госслужбой проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ и приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

Материальные затраты

К материальным затратам организацией отнесены расходы на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

По предложению Общества расходы на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо на 2024 год составят 3 937,57 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы информация по заключенным Обществом договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, а так же проанализированы прилагаемые коммерческие предложения. В результате признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью.

Госслужбой экономически обоснованные расходы по статье определены с учетом нормативной численности предприятия, нормативного количества автотранспорта и спецтехники в размере 1 393,45 тыс. руб.

ГСМ

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 372,40 тыс. руб.

В отсутствии статистической (бухгалтерской) информации о затратах на эксплуатацию автотранспорта для обеспечения эффективной работы ООО «РЭС-Энерго», плановые показатели работы транспорта, предназначенного для перевозки дежурного персонала, осуществляющего оперативное и эксплуатационно-техническое обслуживание электросетевого оборудования, определены на основании необходимой частоты проведения технических мероприятий, утвержденных требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики» и Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации.

Нормативная потребность, в автотранспорте исходя из количества активов и определена в соответствии с приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».

В соответствии с условиями пункта 29 Основ ценообразования, Госслужбой при утверждении расходов на ГСМ на 2023 год, был произведен расчет потребности в топливе и смазочных материалах в соответствии с Методическими рекомендациями "Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте", утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-р, с учетом удаленности объектов электросетевого хозяйства, проанализированы приказы на расходы топлива и смазочных материалов ООО «РЭС-Энерго». Стоимость топлива на 2024 год определена на основании пункта 29 Основ ценообразования.

Показатель	Сумма, руб. без НДС	
	в ценах 2023 г.	план на 2024
ИПЦ		1,072
Расходы на смазочные материалы	36 416	39 038
Расходы на топливо	310 973	333 363
ВСЕГО	347 389	372 401

Экономически обоснованная сумма расходов потребности в топливе и смазочных материалах на 2024 год составит 372,40 тыс. руб.

Прочие материалы

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Пунктом 31 Основ ценообразования предусмотрено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 3 565,17 тыс. руб. в т.ч.:

- оргтехника – 507,43 тыс. руб.;
- офисная мебель – 377,02 тыс. руб.;
- канцтовары – 1 235,66 тыс. руб.;
- средства пожаротушения – 1 367,69 тыс. руб.

- расходные материалы к оргтехнике - 77,37 тыс. руб.

Обществом представлены коммерческие предложения на приобретение инвентаря и инструментов от различных поставщиков. Госслужбой проанализированы прилагаемые коммерческие предложения, а также произведен самостоятельный анализ в сетях Интернет на аналогичные товары от других поставщиков и в результате, признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью на приобретение вспомогательных материалов.

Госслужбой предложения Общества скорректированы с учетом рассчитанной нормативной численностью сотрудников, затрат, учтенных на приобретение прочих материалов на 2023 год, фактического наличия оргтехники, а также продолжительности долгосрочного периода регулирования (5лет).

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Прочие материалы» признаются расходы в размере 1 021,05 тыс. руб., в т.ч.:

- оргтехника – 249,25 тыс. руб.;
- офисная мебель – 145,64 тыс. руб.;
- канцтовары – 366,90 тыс. руб.;
- средства пожаротушения – 208,80 тыс. руб.
- расходные материалы к оргтехнике - 50,46 тыс. руб.

Ремонт основных средств

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 21 078,41 тыс. руб. в т.ч.:

- услуги транспорта и специальной техники – 2 643,21 тыс. руб.;
- выполнение ремонтных работ подрядным способом - 7 071,74 тыс. руб.;
- материалы на техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования – 9 019,09 тыс. руб.;
- ремонтный и аварийно-страховой запас материалов – 1 722,22 тыс. руб.;
- инструменты и приспособления – 622,15 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов Обществом представлены следующие документы:

- многолетний график ремонта и технического обслуживания ТП, КТП, РП ВЛ (КЛ) -10-6-0,4 кВ на 2024-2028 годы, утвержденный директором Общества;
- ведомости дефектов для проведения текущего, капитального ремонта и технического обслуживания на 2024 год;
- локальные сметы на ремонтные работы на 2024 г.

На основании того, что нормативной численностью предусмотрена в полном объеме необходимая численность работников на выполнение ремонтных работ на всех электросетевых объектах в расходы на ремонт включена только стоимость материалов и осуществление ремонта кровли подрядным способом. Расходы на выполнение ремонтных работ определенные на основании сметных расценок.

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

- 1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;
- 2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования.

Согласно утвержденному плану ремонтных работ в сфере электроэнергетики на 2024 год, Обществом запланированы мероприятия по выполнению ремонтных работ, включающих в себя капитальные и текущие ремонты, объектов электросетевого хозяйства в г. Мариинский-Посад, г. Цивильск, г. Козловка и г. Чебоксары Чувашской Республики.

При подготовке ведомостей неисправностей, подлежащих к устранению при капитальных и текущих ремонтах были применены «Ведомственные укрупненные

единичные расценки (ВУЕР) на работы по ремонту и техническому обслуживанию распределительных сетей энергообъединений», расценки которых предназначаются для планирования работ и составления смет на ремонт и техническое обслуживание воздушных линий электропередачи напряжением 0,38 - 20 кВ.

Аварийный запас определен в соответствии с письмом Минэнерго от 21.07.2003 № ИЮ-4613 «О нормативно-технических документах», Норм аварийного страхового запаса запасных частей мачтовых и комплектных трансформаторных подстанций 6 - 20/0,38 кВ НР 34-00-092-86, утвержденных Министерством энергетики и электрификации СССР от 01.02.1986 г., Типовые нормы расхода и резервного запаса силовых кабелей и кабельной арматуры для электростанций и предприятий электрических сетей РД 34.10.381, утвержденных Министерством энергетики и электрификации СССР от 02.12.1980 г. Номенклатура аварийного запаса утверждена приказом № 2/э от 10.10.2022 г.

Обществом не представлены сведения о расходовании аварийного запаса в 2023 год, в связи с чем Госслужбой по данной статье учтены расходы на пополнение аварийного запаса в связи с увеличением объемов электросетевого хозяйства ООО «РЭС-Энерго».

Обществом не представлены коммерческие предложения на приборы и инструменты, что не соответствует пункту 29 Основ ценообразования. Учитывая, что расходы на приобретение приборов и инструментов были учтены Обществу на 2023 год Госслужбы признает расходы по данной статье экономически необоснованными.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Ремонт основных фондов» признаются расходы в размере 6 993,88 тыс. руб. в т.ч.:

- услуги транспорта и специальной техники – 1 804,36 тыс. руб.;
- материалы на техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования – 4 703,24 тыс. руб.;
- ремонтный и аварийно-страховой запас материалов – 486,28 тыс. руб.;
- инструменты и приспособления – 0,00 тыс. руб.

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)

Расходы на оплату труда заявлены Обществом в размере 126 034,79 тыс. руб.

Расчет нормативной численности рабочих, осуществляющих выполнение ремонтно-эксплуатационные работы, специалистов и служащих ООО «РЭС-Энерго» произведен на основании Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, часть 3 «Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий», утвержденные приказом Госстроя России от 03.04.2000 г. № 68 (далее – Рекомендации)

Численность персонала учитывают п. 1.13 части 3 Приказа Госстроя № 68, в котором установлено, что «в случае, если числовые значения значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции», т.е. находить промежуточные значения величин по имеющимся наборам известных значений.

Расчет численности работников, не предусмотренных Рекомендациями, но необходимых Обществу для обеспечения технологического процесса произведен по Нормативам численности промышленно-производственного персонала распределительных сетей, разработанным ОАО «ЦОТЭнерго» для ОАО РАО «ЕЭС России» (п.1.12. Рекомендаций).

Нормативная численность персонала рассчитана Госслужбой в количестве 131,30 человек, в т. ч.:

1	руководители, специалисты и служащие	31
2	рабочие на обслуживание и ремонт электросетевых объектов	99

3	уборщики	1,30
	ВСЕГО	131,30

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетом периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Госслужбой фонд оплаты труда Обществу определен в соответствии с не превышением средней заработной платой работников организаций предприятий по обеспечению электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха за 2022 года по данным Чувашстата Чувашской Республики (44 519,00 руб.), с применением индексов потребительских цен 105,8 % на 2022 год и 107,2 % на 2024 год:

Средняя ЗП по отрасли за 2022 год, руб.	44 518,60
ИПЦ 2023	1,058
ИПЦ 2024	1,072
Нормативная численность	131,30
Фонд оплаты труда на 2024 год, тыс. руб.	79 561,08

Таким образом, расходы на оплату труда на 2024 год приняты Госслужбой в размере 79 561,08 тыс. руб.

Другие подконтрольные расходы

Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

По предложению Общества расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям на 2024 год составят 757,36 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по заключенным договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, коммерческим предложениям, а так же проанализированы прилагаемые коммерческие предложения на аналогичные товары от других поставщиков, заявленных в материалах дел, представленных территориальными сетевыми организациями в рамках тарифной кампании, и в результате признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью по расходам на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Затраты на организацию доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) сформированы на основании расценок ООО «Коммунальные технологии» на 2023 год:

- по оказанию услуг по передаче сведений ПУ электрической энергии (мощности) – 21 200 руб. без НДС в месяц (договор №137 от 30.12.2022 с ООО «Коммунальные технологии»);

- по аренде 2 серверов HP ProLiant DL380 G7 с программным обеспечением «АИС КУЭР RDM» – 5 300 руб. без НДС в месяц (договор №136 от 30.12.2022 с ООО «Коммунальные технологии»).

С применением коэффициента индексации на основании ИПЦ на 2024 г. (1,072) с учетом увеличения количества активов (264,96%), в размере 2,3743:

В результате расходы на организацию доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) на 2024 год составят:
 $(21,200*12+5,300*12) * 2,3743 = 755,03$ тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее – Федеральный закон) расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 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 сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов. Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2024 год не приняты Госслужбой.

Услуги связи

По предложению Общества расходы на услуги связи на 2024 год составят 294,29 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по заключенным договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, коммерческим предложениям, а так же проанализированы прилагаемые коммерческие предложения на аналогичные товары от других поставщиков, заявленных в материалах дел, представленных территориальными сетевыми организациями в рамках тарифной кампании, и в результате признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью по расходам на услуги связи.

Ввиду отсутствия обоснования из расчета исключены дополнительные затраты на мобильную связь.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными расходами признаются расходы в размере 183,53 тыс. руб.

Расходы на вневедомственную охрану и пожарную безопасность

По предложению Общества расходы на вневедомственную охрану и пожарную безопасность заявлены в размере 3 041,37 тыс. руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

По итогам маркетингового исследования цены на услуги охраны выбран ЧОО «Шторм» с расценкой 100 руб./час.

Объем услуг определен следующим образом:

- количества постов – 4 (по одному в каждом РЭС);
- количество часов охраны в будние дни исходя из 247 рабочих дней в 2023 г. (согласно производственному календарю) и периода охраны:
 - в Цивильском РЭС, Марпосадском РЭС и Козловском РЭС с 17 часов вечера до 8 часов утра;
 - в г. Чебоксары – круглосуточно;
 - количество часов в выходные и праздничные дни исходя из 118 дней и периода охраны – круглосуточно.

Расходы на обеспечение охраны на 2024 год сформированы на основании коммерческого предложения ЧОО «Шторм» по цене и объема услуг, и составляют с учетом индекса потребительских цен на 2024 год в размере 1,049:

$((247 \text{ дней} * 15 \text{ час.} + 118 \text{ дней} * 24 \text{ часа}) * 3 \text{ поста} + 365 \text{ дней} * 24 \text{ часа} * 1 \text{ пост}) * 100 \text{ руб./час} * 1,072 = 3\,041\,371 \text{ руб.}$

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.2011 г. № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» Обществом не представлены обосновывающие документы, что объекты в г. Чебоксары, г. Мариинский-Посад, г. Козловка и г. Цивильск нуждаются в обязательном обеспечении охраны.

Госслужбой на 2024 год расходы по статье «Расходы на вневедомственную охрану и пожарную безопасность» признаны экономически не обоснованными.

Расходы на информационные услуги

По предложению Общества расходы на информационные услуги заявлены в размере 653,36 тыс. руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по заключенным договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, коммерческим предложениям.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на информационные услуги» признаются затраты в размере предложения Общества 335,48 тыс. руб.

Прочие услуги сторонних организаций

Предложение ООО «РЭС-энерго» по данной статье на 2024 год составляет 1 654,35 тыс. руб. и включает расходы по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства Общества.

Установление охранных зон под линиями электропередачи регулируется постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 и приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 24.05.2010 № 179.

Согласно постановлению Правительства от 24.02.2009 № 160 границы охранной зоны в отношении отдельного объекта электросетевого хозяйства определяются организацией, которая владеет им на праве собственности, при этом сетевая организация обязана согласовать данные границы с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим технический контроль и надзор в электроэнергетике.

После данного согласования сетевая организация обязана обратиться в орган исполнительной власти, осуществляющий кадастровый учет и ведение государственного кадастра недвижимости, с заявлением о внесении сведений о границах охранной зоны в документы кадастрового учета недвижимого имущества.

ООО «РЭС-Энерго» запланированы мероприятия по установлению охранных зон по находящимся в эксплуатации линиям электропередач и зданиям ТП, РП, ПС.

Стоимость услуг определена с учетом коммерческого предложения ООО «КБ Согласие» в размере 10 000 руб. за 1 км по установлению охранных зон КЛ и ВЛ, 3 000 руб. за 1 охранную зону трансформаторных подстанций, с применением ИПЦ на 2024 год в размере 1,072.

Потребность в денежных средствах на установление охранных зон составит 8 271,75 тыс. руб.

С учетом периодичности несения расходов в долгосрочном периоде регулирования расходы на установление охранных зон на 2024 год составят:

8 271,75 тыс. руб. / 5 лет = 1 654,35 тыс. руб.

Услуга установления охранных зон в отношении отдельного объекта электросетевого хозяйства является разовой, а эксплуатируемые Обществом объекты ранее учитывались в регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии. Во избежание двойного учета затрат по установлению охранных зон в регулируемых тарифах, ввиду того, что отсутствие охранных зон объектов электроэнергетики не может быть подтверждено Обществом, Госслужбой данные расходы признаются экономически необоснованными и подлежат учету в составе неподконтрольных расходов по факту их несения.

Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров

По предложению Общества расходы на повышение квалификации, подготовку кадров заявлены в размере 358,50 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на обучение персонала. Плановые расходы на 2023 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по коммерческим предложениям, а также применены рассчитанная Госслужбой нормативная численность работников.

Госслужбой признаны экономически обоснованными затраты на прохождение обучение по следующим дополнительным профессиональным программам повышения квалификации:

- «Общие вопросы охраны труда и функционирование системы управления охраной труда» (А) 8 человек с периодичностью 1 раз в 3 года;

- «Обучение безопасным методам и приемам выполнения работ при воздействии вредных и (или) опасных производственных факторов, источников опасности, идентифицированных в рамках специальной оценки условий труда и оценки профессиональных рисков» (Б) 8 человек с периодичностью 1 раз в 3 года;

- «Обучение безопасным методам и приемам выполнения работ повышенной опасности, к которым предъявляются дополнительные требования в соответствии с нормативными правовыми актами, содержащими государственные нормативные требования охраны труда» (В) 99 человек с периодичностью 1 раз в 3 года. При этом Госслужбой скорректирована стоимость программы исходя из количества обучающихся с 1 500 руб. на 1 200 руб. в соответствии с коммерческим предложением на оказание платных образовательных услуг в сфере профессионального образования ЧОУ ДПО УЦ «Проминдустрия»,

- «Обучение безопасным методам и приемам выполнения работ повышенной опасности при выполнении работ на высоте, к которым предъявляются дополнительные требования в соответствии с нормативными правовыми актами, содержащими государственные нормативные требования охраны труда» 15 человек с периодичностью 1 раз в год.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров» признаются затраты в размере 102,82 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда

По предложению Общества расходы на обеспечение нормальных условий труда заявлены в размере 9 656,00 тыс. руб. в т.ч.:

- средства индивидуальной защиты - 532,53 тыс. руб.;
- смывающие и обезвреживающие средства - 128,80 тыс. руб.;
- медосмотр - 629,12 тыс. руб.;
- спецодежда, спецобувь - 8 216,85 тыс. руб.;
- аптечки первой помощи - 95,54 тыс. руб.;
- расходы на проведение СОУТ - 53,16 тыс. руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом для подтверждения расходов на обеспечение нормальных условий труда представлены коммерческие предложения.

Нормы комплектования средствами защиты электроустановок и производственных бригад в зависимости от вида электрооборудования, а также количества оперативно-выездных бригад и бригад эксплуатационного обслуживания установлены Инструкцией по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках, утвержденной приказом Минэнерго Российской Федерации от 30 июня 2003 года № 261, в соответствии с которой персонал, проводящий работы в электроустановках, должен быть обеспечен всеми необходимыми средствами защиты, которые должны находиться в качестве инвентарных в помещениях электроустановок или входить в инвентарное имущество выездных бригад (пункт 1.2.1); инвентарные средства защиты распределяются между объектами (электроустановками) и между выездными бригадами в соответствии с системой организации эксплуатации, местными условиями и нормами комплектования, приведенными в Приложении 8 к Инструкции (пункт 1.2.3).

Госслужбой плановые расходы на 2023 год на приобретение средств индивидуальной защиты предусмотрены в размере 51,05 тыс. руб. Фактические расходы Общества на приобретение средств индивидуальной защиты за 9 месяцев 2023 года согласно данным бухгалтерского учета составили 4,09 тыс. руб. Эксперт приходит к выводу, что потребность в средствах индивидуальной защиты у Общества отсутствует, вследствие чего расходы на 2024 год по статье признаны экономически необоснованными.

В обоснование стоимости приобретения смывающих и обезвреживающих средств Обществом представлено предложение ООО «Комус». Ввиду того, что размер расходов по статье определен не в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Госслужбой данные расходы исключены из расчета.

Во исполнение статей 213, 214 Трудового кодекса Российской Федерации работник обязан проходить предварительный (периодический) медицинский осмотр, в соответствии с ст.212 ТК РФ работодатель обязан организовывать проведение за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований работников, внеочередных медицинских осмотров.

Госслужбой расходы на проведение медосмотров на 2024 год определены в размере 276,28 тыс. руб. в соответствии с приказом Министерства здравоохранения РФ от 28 января 2021 г. № 29н «Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных

частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры» с учетом нормативной численности работников Общества, периодичность прохождения медицинских осмотров, плановых расходов по статье на 2023 год.

Госслужба, руководствуясь приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 25 апреля 2011 г. № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» приняла расходы на покупку спецодежды для сотрудников, условия работы которых, связаны с риском возникновения электрической дуги, и сотрудников условия труда которых не связаны с таким риском. Учитывая срок службы спецодежд, Госслужбой по данной статье учтены расходы в размере – 4 782,63 тыс. руб.

Согласно статье 216.3 Трудового кодекса Российской Федерации от 30 декабря 2001 № 197-ФЗ санитарно-бытовое обслуживание работников возлагается на работодателя. В этих целях работодателем по установленным нормам оборудуются санитарно-бытовые помещения, помещения для приема пищи, комнаты для отдыха в рабочее время и психологической разгрузки, организуются посты для оказания первой помощи, укомплектованные аптечками для оказания первой помощи, устанавливаются аппараты (устройства) для обеспечения работников горячих цехов и участков газированной соленой водой и другое. Согласно Приказа Минздрава РФ от 15 декабря 2020 № 1331 н «Об утверждении требований к комплектации медицинскими изделиями аптечки для оказания первой помощи работникам» утверждены требования к комплектации медицинскими изделиями аптечки для оказания первой помощи работникам.

Заявленные расходы на аптечки первой помощи, пересчитаны на нормативную численность, определенную Госслужбой, стоимость, определенную экспертом на основании предложений в сети «Интернет» и распределены на долгосрочный период регулирования 5 лет в сумме 3,23 тыс.руб.

На основании ФЗ-426 от 28.12.2013 «О специальной оценке условий труда» ст.8. «Организация проведения специальной оценки условий труда» работодатель обязан провести не реже чем один раз в пять лет специальную оценку условий труда на рабочем месте. Указанный срок исчисляется со дня утверждения отчета о проведении специальной оценки условий труда. Обществом стоимость услуг определена на основании коммерческого предложения ООО «Труд-экспертиза».

Ввиду учета в нормативной численности специалистов по охране труда, оценка профессиональных рисков может проводиться силами Общества.

Таким образом, расходы на проведение специальной оценки условий труда определены госслужбой исходя из нормативной численности сотрудников и периодичности проведения в размере 28,30 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда» признаются затраты в размере 5 090,45 тыс. руб.

Расходы на страхование

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом, в т.ч. расходы на страхование.

Расходы на страхование транспорта на 2024 год заявлены обществом в размере 338,87 по транспортным единицам, находящимся в эксплуатации ООО «РЭС-Энерго» исходя из стоимости действующих в 2023 году договоров страхования с учетом ИПЦ на 2024 год в размере 7,2%:

- по ОСАГО на сумму 118,139 тыс. руб.;
- по КАСКО на сумму 220,734 тыс. руб.

Госслужбой экономически обоснованными признаны расходы по договорам ОСАГО в размере 77,13 тыс. руб.

Из расчета исключена стоимость ОСАГО по автомобилю KIA SORENTO, ввиду того, что договор аренды указанного транспортного средства заключен не в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Кроме того в соответствии приказом Госстроя России от 05.09.2000г. №200 «Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей» нормативная численность машин для Общества составляет 7 единиц.

Учитывая изложенное Госслужбой признаны экономически обоснованными расходы на страхование в размере 77,13 тыс. руб.

Иные прочие расходы

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 49,66 тыс. руб. и включает:

- оплату услуг водоснабжения и водоотведения в размере 39,12 тыс. руб.;
- вывоз мусора - 10,53 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы информация по заключенным предприятием договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату.

Экономически обоснованные расходы по статье «Иные прочие расходы» на 2024 год приняты в размере 49,66 тыс. руб. и учтены в неподконтрольных расходах.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Предложение Общества по статье составляет 828,79 тыс. руб.

Госслужбой для определения плановых расходов по статье проанализированы договора, заключенные с АО «Чувашская энергосбытовая компания», счета-фактуры и акты выполненных работ (оказанных услуг) за март-сентябрь 2023 года.

По результатам анализа экономически обоснованными на 2024 год признаны расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в размере 582,07 тыс. руб.

Расходы на услуги банков

По предложению Общества расходы на услуги банков на 2024 год заявлены в размере 257,28 тыс. руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой указанные расходы приняты в размере 47,88 тыс. руб. исходя из тарифного плана ПАО «Сбербанк» «Полным ходом».

Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)

Предложение ООО «РЭС-энерго» по данной статье на 2024 год составляет 4 290,64 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 19 Основ ценообразования при определении расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включаются затраты организаций на

предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Расходы на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций на 2024 год запланированы с учетом:

1) оптимально необходимого количественного состава работников (на уровне не выше норматива);

2) положения об оплате труда работников Общества (п.8.2);

3) отраслевого тарифного соглашения в ЖКХ РФ на 2023-2025 гг.

Обществом не представлен коллективный договор, вследствие чего Госслужбой Указанные расходы признаны экономически необоснованными.

Таким образом подконтрольные расходы Общества на 2024 год составят 94 367,77 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2024 год заявлены в размере 28 595,49 тыс. руб., из них:

- расходы на арендную плату - 28 110,11 тыс. руб.;

- лизинг - 485,38 тыс. руб.

Расходы на арендную плату

Расходы на арендную плату заявлены Обществом в размере 28 110,11 тыс. руб., в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 23 411,38 тыс. руб.;

- аренда помещений в сумме 4 097,26 тыс. руб.;

- аренда транспорта в сумме 565,25 тыс. руб.;

- аренда земельных участков в сумме 36,22 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 и пункту 29 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.

В соответствии с пунктом 27 Основ 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 территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования 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).

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 1 января 2002 г. № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

На основании вышеизложенного, определенный Госслужбой размер арендной платы объектов электросетевого хозяйства на 2024 год с учетом представленных обосновывающих документов (договоров аренды объектов электросетевого хозяйства, ведомостей амортизации и деклараций по налогу на имущество) составляет 12 028,26 тыс. руб.

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Расходы на аренду помещений определены исходя из площади арендуемых помещений, рассчитанной в соответствии с санитарными правилами СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" и нормативной численности работников. Согласно штатному расписанию и распределению оргтехники по структурным подразделениям на 2023 г., необходимая площадь административных и бытовых помещений для размещения персонала должна составлять 406,1 кв.м. Экономически обоснованные расходы на аренду помещений на 2024 год составят 1690,01 тыс. руб.

Нормативная потребность, в автотранспорте составляет 7 единиц исходя из количества активов и определена в соответствии с приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей». Указанное количество машин имеется на балансе ООО «РЭС Энерго».

Обществом также заключен договор аренды автомобиля КИА с ООО «СЗ «Отделфинстрой» от 18.11.2022 б/н. Указанный договор заключен без проведения конкурсных процедур.

Ввиду достаточности транспортных средств на балансе Общества расходы на аренду транспорта признаны Госслужбой экономически необоснованными.

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 13 754,49 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 12 028,26 тыс.руб.;
- аренда помещений в сумме 1 690,01 тыс.руб.;
- аренда транспорта в сумме 0,00 руб.
- аренда земельных участков в сумме 36,22 тыс. руб.

Лизинг прочего имущества

С целью покрытия потребности в автотранспорте ООО «РЭС-Энерго» заключены лизинговые договоры с ООО «Каркаде» на лизинг транспорта:

№	Лизингодатель	договор	Лизинговый платеж на 2023 г., тыс. руб., без НДС	Лизинговый платеж до конца действия договора, тыс. руб., без НДС
1	ООО «Каркаде»	32044/2022 от 01.09.2022	460,99	269,75
2	ООО «Каркаде»	32045/2022 от 01.09.2022	460,99	269,75
3	ООО «Каркаде»	34229/2023 от 16.06.2023	1 420,30	871,08
4	ООО «Каркаде»	62302/2023 от 18.09.2023	798,49	1 016,35

Таким образом по предложению Общества расходы на лизинг транспорта на 2024 год составят 485,383 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

Для ООО «РЭС-Энерго» утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на 2024 год отсутствует. Таким образом, расходы по статье «Лизинг» экономически не обоснованы.

Налоги и сборы

По предложению предприятия расходы на уплату налогов на 2024 год заявлены в размере 2 274,15 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

Ввиду того, что Общество не осуществляло деятельность в 2022 году, фактические данные по уплате налогов отсутствуют.

Факт уплаты налога на имущество за 9 месяцев 2023 года Обществом не подтвержден, в связи с чем, плановые расходы на 2024 год по налогу на имущество не приняты Госслужбой и будут учтены по факту уплаты.

Транспортный налог на 2024 год рассчитан ООО «РЭС-Энерго» исходя из мощности двигателей транспортных средств, находящихся в эксплуатации Общества, и ставок налога на 2023 год и составляет 36,08 тыс. руб. Госслужбой расходы по уплате транспортного налога на 2024 год приняты по автомобилям, находящимся на балансе Общества, в размере 19,62 тыс. руб.

Земельный налог рассчитан исходя из кадастровой стоимости земельных участков и ставок налога, установленных в муниципальных округах. По предложению общества расходы на уплату земельного налога составят 165,28 тыс. руб. Предложение принято Госслужбой в полном объеме.

Таким образом, Госслужбой экономически обоснованными по статье налоги и сборы признаны расходы в размере 182,20 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 19,62 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 162,58 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы по отчислениям на социальные нужды на 2024 год заявлены в размере 38 314,58 тыс. руб.

В соответствии со статьями 419 и 425 Главы 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ для организаций тарифы страховых взносов предусмотрены в размере 30% (22% на обязательно пенсионное страхование, 2,9% на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, 5,1% на обязательное медицинское страхование).

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,20%.

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2024 год предусмотрены Госслужбой в размере 24 027,45 тыс. руб. (30,2% от планового фонда оплаты труда на 2023 год).

Теплоэнергия

Предложение Предприятия по данной статье на 2024 год составляет 656,28 тыс. руб.

Госслужбой по данной статье признаны экономически обоснованными расходы исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2023 года.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Теплоэнергия» признаются затраты в размере 65,61 тыс. руб.

Амортизация

Расходы по данной статье заявлены Предприятием в размере 12 428,32 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ 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 территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования 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).

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 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2024 год принята Госслужбой в размере 12 428,32 тыс. руб.

11.3. Установить для ООО «РЭС-Энерго» следующие долгосрочные параметры регулирования на 2024-2028 гг.:

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
						ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
2	3	4 млн. руб.	5 %	6 %	7 %	8				9				10
Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	2024	94,37	X	75	12,8200	0,1203	0,1203	0,1203	0,1203	0,0831	0,0831	0,0831	0,0831	1,0
	2025	X	1	75	12,8200	0,1185	0,1185	0,1185	0,1185	0,0819	0,0819	0,0819	0,0819	1,0
	2026	X	1	75	12,8200	0,1167	0,1167	0,1167	0,1167	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	1,0
	2027	X	1	75	12,8200	0,1150	0,1150	0,1150	0,1150	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	1,0
	2028	X	1	75	12,8200	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	1,0

11.4. Установить для ООО «РЭС-Энерго» необходимую валовую выручку в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
7.	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	2024	144 825,82
		2025	149 170,59
		2026	153 645,71
		2027	158 255,08
		2028	163 002,74

11.5. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций*	Годы	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*	руб./кВт*	руб./МВт*мес.	руб./МВт*	руб./кВт*
2	3	4	5	6	7	8	9
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	2024	134 694,74	-	0,33945	123 522,80	-	0,31129
	2025	139 839,98	-	0,35241	128 385,65	-	0,32355
	2026	144 035,18	-	0,36299	132 237,22	-	0,33326
	2027	148 356,23	-	0,37388	136 204,33	-	0,34326
	2028	152 806,92	-	0,38509	140 290,46	-	0,35356

11.6. При расчете выручки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята на 1 полугодие 2024 – 3 591,72 руб./МВтч, на 2 полугодие 2024 – 3 888,62 руб./МВтч.

11.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 120 204,43 тыс. руб.

11.8. Рекомендовать «РЭС-Энерго»:

- заключать договора аренды объектов электросетевого хозяйства на срок не менее долгосрочного периода регулирования;

- обратиться в Министерство промышленности и энергетики Чувашской Республики с целью утверждения инвестиционной программы на срок, соответствующий долгосрочному периоду регулирования;

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том

числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Принято:

Проголосовало: - 7
«За» - 6
«Против» - 1 (Лавин И.А.)
«Воздержались» - 0

12. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «ЯнтарьЭлектро» на 2024-2028 годы

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

12.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для ООО «ЯнтарьЭлектро» (далее – Общество) на 2024 год в размере 29 653,12 тыс. руб.

12.2. Принять к сведению, что при определении НВВ применялся метод экономически обоснованных расходов.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ЯнтарьЭлектро» по уровням напряжения на 2024 год составит 1 289,86 у.е., в том числе:

- 1) ВН – 0 у.е.;
- 2) СН-I – 0 у.е.;
- 3) СН-II – 1063,15 у.е.;
- 4) НН – 226,71 у.е.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 98-э в базовый уровень подконтрольных расходов включаются следующие статьи затрат:

- расходы на сырье и материалы;
- расходы на ремонт основных средств;
- расходы на оплату труда;
- другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы из прибыли.

Статья «Материальные затраты»

На 2024 год предложение ООО «ЯнтарьЭлектро» составляет 3 535,74 тыс. руб., в том числе:

- горюче-смазочные материалы на сумму 669,49 тыс. руб.;
- прочие материалы на сумму 2 866,25 тыс. руб.

Горюче-смазочные материалы

Предложение ООО «ЯнтарьЭлектро» на 2024 год составляет 669,49 тыс. руб.

В соответствии с п.18 Основ ценообразования в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя расходы на топливо.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

Нормы расхода топлива на 100 км для автотранспортного средства Обществом определяются согласно Нормам расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте, введенным в действие распоряжением Министерства транспорта РФ от 14.03.2008 № АМ-23-р.

Для автотранспортного обеспечения производства работ на объектах и доставки работников к месту производства работ требуется приобретение горюче-смазочных материалов.

Госслужба, проанализировав представленные ООО «ЯнтарьЭлектро» обосновывающие материалы, расходы на горюче-смазочные материалы принимает в размере 244,81 тыс. руб.

Прочие материалы

Предложение ООО «ЯнтарьЭлектро» на 2024 год составляет 2 866,25 тыс. руб., которое включает инструменты и хозяйственный инвентарь, трансформаторное масло, канцелярские товары, маркированные конверты и т.д.

В ходе анализа представленных документов, экономически обоснованная сумма по прочим материалам составляет 93,52 тыс. руб. в том числе:

- инструменты и хозяйственный инвентарь – 62,92 тыс. руб.;
- канцелярские товары – 21,09 тыс. руб.;
- маркированные конверты – 9,51 тыс. руб.

Статья «Ремонт основных фондов»

На 2024 год предложение ООО «ЯнтарьЭлектро» по данной статье составляет 2 560,34 тыс. руб.

По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, локальных смет, коммерческих предложений, а также в связи с тем, что ООО «ЯнтарьЭлектро» намерено выполнять работы хозяйственным способом, Госслужбой по данной статье утверждены экономически обоснованные расходы на сумму 676,39 тыс. руб., в том числе: ремонт трансформаторных подстанций и воздушных линий.

Статья «Расходы на оплату труда»

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Расходы на оплату труда заявлены ООО «ЯнтарьЭлектро» в размере 28 084,65 тыс. руб.

Госслужбой определена нормативная численность, в соответствии с приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий», приказом Госстроя России от 01.10.1999г. № 69 «Нормативы численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных машин и специальных машин на предприятиях и в организациях ЖКХ».

Численность персонала, заявленная организацией в количестве 46,76 человек, необоснованно завышена, поскольку произведенные расчеты не учитывают п. 1.13 части 3 Приказа Госстроя № 68, в котором установлено, что «в случае, если числовые значения значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции», т.е. находить промежуточные значения величин по имеющимся наборам известных значений.

Таким образом, Госслужбой учтена численность персонала в размере 21,50 человек. Экономически обоснованные расходы по статье «Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)» составили 13 026,92 тыс. руб.

Статья «Работы и услуги непромышленного характера»

Предложение ООО «ЯнтарьЭлектро» на 2024 год составляет 2 601,82 тыс. руб., которое включает в себя:

- расходы на услуги связи – 81,00 тыс. руб.;
- расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность – 1 122,16 тыс. руб.;
- расходы на юридические и информационные услуги – 679,46 тыс. руб.;
- расходы на услуги транспорта – 462,84 тыс. руб.;
- прочие услуги сторонних организаций – 256,36 тыс. руб.

Расходы на услуги связи

По предложению ООО «ЯнтарьЭлектро» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 81,00 тыс. руб.

Для определения величины расходов на услуги связи проанализированы представленные ООО «ЯнтарьЭлектро» коммерческие предложения, а также фактические расходы за 9 месяцев 2023 года.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными расходами признаются расходы на услуги мобильной и телефонной связи, интернета в размере 63,68 тыс. руб.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность

По предложению ООО «ЯнтарьЭлектро» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 1 122,16 тыс. руб.

В данную сумму включены расходы на приобретение огнетушителей, подставок для огнетушителя, охрану и обслуживание охранно-пожарной сигнализации.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность» признаются расходы в размере 8,01 тыс. руб. (перезарядка огнетушителей).

Расходы на юридическую и информационную безопасность

По предложению ООО «ЯнтарьЭлектро» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 679,46 тыс. руб.

Для определения величины расходов на услуги связи использованы представленные ООО «ЯнтарьЭлектро» коммерческие предложения, которые включают в себя юридическое сопровождение организации и офисное программное обеспечение.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными расходами признаются расходы на интернет, программное обеспечение и настройка и обслуживание контрольно-кассовой техники в размере 30,80 тыс. руб.

Расходы на услуги транспорта

По предложению ООО «ЯнтарьЭлектро» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 462,84 тыс. руб.

Данные расходы Госслужбой признаны экономически необоснованными.

Прочие услуги сторонних организаций

Предложение ООО «ЯнтарьЭлектро» на 2024 год составляет 256,36 тыс. руб., которое включает в себя следующие расходы:

- подписка на издания журналов – 99,85 тыс. руб.;
- почтовые расходы – 16,86 тыс. руб.;

- содержание офисного помещения – 121,05 тыс. руб.;

- проведение ТО автомобиля – 18,60 тыс. руб.

По результатам анализа представленных обосновывающих документов, расходы на подписку на издания журналов и проведение ТО автомобиля в связи с отсутствием обоснования признаны экономически необоснованными.

Почтовые расходы учтены в статье «Прочие материалы».

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными расходами по данной статье признаются расходы на содержание офисного помещения в размере 103,99 тыс. руб.

Статья «Расходы на командировки»

По предложению ООО «ЯнтарьЭлектро» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 64,00 тыс. руб.

Данные расходы Госслужбой признаны экономически необоснованными.

Статья «Расходы на повышение квалификации и подготовку кадров»

По предложению ООО «ЯнтарьЭлектро» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 477,60 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по коммерческим предложениям, а также применены нормативная численность работников на 2023 год.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на повышении квалификации и подготовку кадров» признаются затраты в размере 5,79 тыс. руб.

Статья «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности»

По предложению ООО «ЯнтарьЭлектро» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 1 979,94 тыс. руб., в том числе:

- средства индивидуальной защиты - 1 634,03 тыс. руб.;

- смывающие средства – 76,24 тыс. руб.;

- молоко – 269,67 тыс. руб.

Для определения величины расходов на средства индивидуальной защиты (спецодежду) и молоко использованы первичные документы, представленные Обществом, а также применена нормативная численность работников на 2024 год. Экономически обоснованные расходы на спецодежду составили 579,04 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на смывающие средства (мыло) составили 76,24 тыс. руб.

Таким образом, Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» признаются затраты в размере 655,28 тыс. руб.

Статья «Расходы на страхование»

По предложению ООО «ЯнтарьЭлектро» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 15,62 тыс. руб.

В ходе анализа представленных коммерческих предложений, а также с учетом арендованных транспортных средств ООО «ЯнтарьЭлектро», Госслужбой учтены в полном объеме.

Статья «Расходы на услуги банка»

По предложению ООО «ЯнтарьЭлектро» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 83,14 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на услуги банков» признаются затраты в размере 25,74 тыс. руб. (на основании коммерческих предложений кредитных учреждений).

Таким образом, подконтрольные расходы учтены в сумме 14 950,55 тыс. руб. с отклонением от предложения ООО «ЯнтарьЭлектро» в размере 30 204,64 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ (предложение Общества составляет 45 155,19 тыс. руб.).

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Расходы на арендную плату

По предложению ООО «ЯнтарьЭлектро» расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 15 972,16 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 14 819,01 тыс. руб.;
- аренда помещений - 733,15 тыс. руб.;
- аренда транспорта - 420,00 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) расходы на аренду определяются из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей, относящиеся к арендуемому имуществу.

Госслужбой в соответствии с абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными 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».

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 9 709,42 тыс. руб., из них:

- аренда объектов электроэнергетики в сумме 9 254,67 тыс. руб.;
- аренда помещений в сумме 274,75 тыс. руб.;
- аренда транспорта на сумму 180 тыс. руб. (с учетом представленного согласованного договора аренды на транспортные средства).

Статья «Налог на имущество»

Заявленная сумма расходов на 2024 год составляет 155,36 тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих документов (в том числе налоговых деклараций), Госслужбой признаны расходы по данной статье экономически не обоснованными.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Заявленная сумма расходов на 2024 год составляет 8 537,73 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Обществом в размере 30,40 % от затрат на оплату труда и подтверждены уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Госслужбой при определении расходов по данной статье использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30% от начисленной оплаты труда, установленные статьями 419 и 425 Налогового кодекса Российской Федерации. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2024 год, составила 3 908,08 тыс. руб.

Статья «Амортизация основных средств»

По предложению ООО «ЯнтарьЭлектро» расходы на 2024 год заявлены в размере 1 449,51 тыс. руб.

Госслужбой, согласно пункта 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срока полезного использования активов и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования установленными 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».

Госслужбой экономически обоснованной суммой по данной статье принята в размере 1 085,08 тыс. руб.

Установить следующие долгосрочные параметры регулирования на 2024-2028 гг.:

№ 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
							ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4 млн. руб.	5 %	6 %	7 %	8				9				10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЯнтарьЭлектро»	2024	14,95	X	75	11,4600	3,4278	3,4278	3,4278	3,4278	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	1,0
		2025	X	1	75	11,4600	3,3764	3,3764	3,3764	3,3764	0,2008	0,2008	0,2008	0,2008	1,0
		2026	X	1	75	11,4600	3,3257	3,3257	3,3257	3,3257	0,1978	0,1978	0,1978	0,1978	1,0
		2027	X	1	75	11,4600	3,2758	3,2758	3,2758	3,2758	0,1948	0,1948	0,1948	0,1948	1,0
		2028	X	1	75	11,4600	3,2267	3,2267	3,2267	3,2267	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	1,0

12.4. Установить для ООО «ЯнтарьЭлектро» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЯнтарьЭлектро»	2024	29 653,12
		2025	30 542,71
		2026	31 459,00
		2027	32 402,76
		2028	33 374,85

12.5. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

(Без НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций*	Годы	1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «ЯнтарьЭлектро»	2024	509 057,59	-	0,93965	505 079,39	-	0,91507
		2025	557 630,26	-	1,02930	572 383,25	-	1,03701
		2026	574 359,17	-	1,06018	589 554,74	-	1,06812
		2027	591 589,94	-	1,09199	607 241,39	-	1,10017
		2028	609 337,64	-	1,12475	625 458,63	-	1,13317

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона - плательщик - сторона - получатель»

12.6. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2024 года – 3 591,72 руб./МВтч;

с 1 июля 2024 года - 3 888,62 руб./МВтч.

12.7. Предусмотреть необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 19 915,90 тыс. руб.

12.8. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «ЯнтарьЭлектро»:

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

13. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Объединенная энергетическая компания» на 2024 год

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

13.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для ООО «Объединенная энергетическая компания» (далее – Общество) на 2024 год в размере 17 994,63 тыс. руб.

13.2. Принять к сведению, что при определении НВВ применялся метод экономически обоснованных расходов.

13.3. Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Объединенная энергетическая компания» по уровням напряжения на 2024 год составит 1 166,64 у.е., в том числе:

- 1) ВН – 158,71 у.е.;
- 2) СН-I – 0,00 у.е.;
- 3) СН-II – 929,18 у.е.;
- 4) НН – 78,35 у.е.

Необходимая валовая выручка ООО «Объединенная энергетическая компания» на 2024 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год (план)	ГС 2024
Расчёт подконтрольных расходов				
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	7 577,26	316,21
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	7 262,59	292,31
2.1.1.1	ГСМ	тыс.руб.	1 236,94	207,34
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	6 025,65	84,97
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	314,68	23,90
2.2	Расходы на оплату труда (без	тыс.руб.	38 820,71	9 027,28

	отчислений на социальные нужды)			
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	12 420,60	2 800,22
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 004,16	1 830,36
2.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	7 416,45	969,85
2.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	322,55	39,90
2.3.2.2	Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	2 124,87	182,15
2.3.2.3	Транспортные услуги	тыс.руб.	62,19	17,32
2.3.2.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	4 711,27	700,57
2.3.2.5	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	195,56	29,91
3	Внереализационные расходы	тыс.руб.	32,78	15,48
3.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	32,78	15,48
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	58 851,36	12 159,18
Расчёт неподконтрольных расходов				
4	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	10 657,09	3 091,15
4.1	аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	6 559,66	2 367,36
4.2	аренда земли	тыс.руб.	1 107,10	0,00
4.3	аренда зданий и сооружений	тыс.руб.	199,13	0,00
4.4	аренда движимого имущества	тыс.руб.	1 769,28	504,00
4.5	прочая аренда (помещений)	тыс.руб.	1 021,92	219,79
5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	11 801,50	2 744,29
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	22 458,58	5 835,44
6	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс.руб.	81 309,94	17 994,63
7	Необходимая валовая выручка на потери			18 186,08
8	Необходимая валовая выручка на передачу электроэнергии	тыс.руб.	81 309,94	36 180,70

Рассмотрев предоставленные материалы, Госслужбой проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ и приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

ГСМ

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 1 236,94 тыс. руб. В отсутствии статистической (бухгалтерской) информации о затратах на эксплуатацию автотранспорта для обеспечения эффективной работы ООО «Объединенная энергетическая компания», плановые показатели работы транспорта (легкового автомобиля LADA LARGUS 21129, LADA VESTA, грузового автомобиля УАЗ 374195-05), предназначенных для перевозки дежурного персонала, осуществляющего оперативное и эксплуатационно-техническое обслуживание электросетевого оборудования и грузов, определены на основании расчета расхода смазочных материалов при эксплуатации автотранспорта для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО "ОЭК" на 2024 год.

Нормативная потребность, в автотранспорте исходя из количества активов и определена Госслужбой в соответствии с приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200

«Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».

Госслужбой плановые расходы на горюче-смазочные материалы определены исходя из фактических затрат ООО «Южные электрические сети» за 2022 год, которые составили 169,96 тыс. руб. и индексов потребительских цен на 2023 год в размере 105,8% и на 2024 год в размере 107,2%.

Экономически обоснованная сумма расходов потребности в топливе и смазочных материалах на 2024 год составит 207,34 тыс. руб.

Прочие материалы

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Пунктом 31 Основ ценообразования предусмотрено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 6 025,65 тыс. руб. в т.ч.:

- оргтехника – 3 910,51 тыс. руб.;
- офисная мебель – 541,86 тыс. руб.;
- канцтовары – 202,77 тыс. руб.;
- материалы на ремонт автотранспорта – 81,79 тыс. руб.
- инструменты и материалы - 1 288,72 тыс. руб.

Обществом представлены коммерческие предложения на приобретение инвентаря и инструментов от различных поставщиков. Проанализированы прилагаемые коммерческие предложения, а также произведен самостоятельный анализ в сетях Интернет на аналогичные товары от других поставщиков и в результате, признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью на приобретение вспомогательных материалов.

Госслужбой предложения Общества скорректированы с учетом рассчитанной нормативной численностью сотрудников.

Ввиду того, что расходы на приобретение мебели и оргтехники выделялись ранее ООО «Южные электрические сети», повторные учет указанных расходов при тарифном регулировании Госслужба считает экономически необоснованным и нарушающим интересы потребителей.

Расходы на материалы на содержание и эксплуатацию электрооборудования заявлены Обществом в размере 822,62 тыс. руб. Обществом не представлены обоснования потребности в трансформаторном масле, в связи с чем расходы на его приобретение, исключены из расчета Госслужбы.

Материалы на ремонт автотранспорта, канцелярскую и бумажную продукцию и инструменты учтены госслужбой по фактическим расходам по данным статьям ООО «Южные электрические сети» и индексов потребительских цен на 2023 год в размере 105,8% и на 2024 год в размере 107,2%

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Прочие материалы» признаются расходы в размере 84,97 тыс. руб. в т.ч.:

- канцтовары – 14,88 тыс. руб.;
- материалы на ремонт автотранспорта – 21,92 тыс. руб.
- инструменты и материалы - 48,17 тыс. руб.

Работы и услуги производственного характера

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 314,68 тыс. руб. в т.ч.:

- расходы по установлению охранных зон – 290,78 тыс. руб.

- расходы на поверку приборов учета и трансформаторов тока – 23,90 тыс. руб.

В обоснование расходов обществом представлены расчеты расходов, прейскурант цен ФБУ «Чувашский ЦСМ» на 2023 год, коммерческое предложение ООО «Земля».

Обществом не представлены документ, подтверждающие отсутствие установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства, которыми общество владеет на основании права собственности или ином законном основании, в связи с чем указанные расходы признаны Госслужбой экономически не обоснованными.

Госслужбой по статье «Работы и услуги производственного характера» признаны расходы в размере 23,90 тыс. руб.

Ремонт основных средств

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год заявлены в размере 5 004,16 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования.

Согласно утвержденному плану ремонтных работ в сфере электроэнергетики на 2024 год, Обществом запланированы мероприятия по выполнению ремонтных работ, включающих в себя капитальные и текущие ремонты, объектов электросетевого хозяйства

В составе обосновывающих материалов Обществом представлены годовые планы капитального и текущего ремонта, акты обследования, дефектные ведомости, локальные сметные расчеты на ремонт на 2024 г., утвержденные директором Общества, планируемые к проведению хозяйственным способом и с привлечением подрядных организаций. На основании того, что нормативной численностью предусмотрена в полном объеме работников на выполнение ремонтных работ в расходы на ремонт включена только стоимость материалов и расходы на эксплуатацию машин и механизмов. Расходы на выполнение ремонтных работ определенные на основании сметных расценок.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Ремонт основных фондов» признаются расходы в размере 1 830,36 тыс. руб.

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)

Расходы на оплату труда заявлены Обществом в размере 38 820,71 тыс. руб.

Госслужбой определена нормативная численность, в соответствии с приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий».

Расчет численности работников, не предусмотренных Рекомендациями, но необходимых Обществу для обеспечения технологического процесса произведен по Нормативам численности промышленно-производственного персонала распределительных сетей, разработанным ОАО «ЦОТэнерго» для ОАО РАО «ЕЭС России» (п.1.12. Рекомендаций)

Нормативная численность персонала рассчитана Госслужбой в количестве 14,90 человек.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных

соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Ввиду отсутствия указанных данных фонд оплаты труда Обществу определен в соответствии с не превышением средней заработной платой работников организаций предприятий по обеспечению электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха за 2022 года по данным Чувашстата Чувашской Республики, с применением индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год и 107,2 % на 2024 год.

Таким образом, расходы на оплату труда на 2024 год приняты Госслужбой в размере 9 027,28 тыс. руб.

Услуги связи

По предложению Общества расходы на услуги связи на 2024 год составят 322,55 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по заключенным договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, коммерческим предложениям, а так же проанализированы прилагаемые коммерческие предложения на аналогичные товары от других поставщиков, заявленных в материалах дел, представленных территориальными сетевыми организациями в рамках тарифной кампании, и в результате признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью по расходам на услуги связи.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными расходами признаются расходы в размере 39,90 тыс. руб.

Расходы на информационные услуги

По предложению Общества расходы на информационные услуги заявлены в размере 2 124,87 тыс. руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по заключенным договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, коммерческим предложениям, а так же проанализированы прилагаемые коммерческие предложения на аналогичные товары от других поставщиков, заявленных в материалах дел, представленных территориальными сетевыми организациями в рамках тарифной кампании, и в результате признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью по расходам на информационные услуги.

Госслужбой принято во внимание, что расходы на покупку программного обеспечения ранее учитывались в необходимой валовой выручке ООО «Южные электрические сети».

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на информационные услуги» признаются затраты в размере 182,15 тыс. руб.

Транспортные услуги

По предложению Общества расходы по статье заявлены в размере 62,19 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на обучение персонала. Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов использованы фактические расходы ООО «Южные электрические сети» за 2022 год.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров» признаются затраты в размере 17,32 тыс. руб.

Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров

По предложению Общества расходы на повышение квалификации, подготовку кадров заявлены в размере 195,56 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на обучение персонала. Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по коммерческим предложениям, а также применены рассчитанная Госслужбой нормативная численность работников.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров» признаются затраты в размере 29,91 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда

По предложению Общества расходы на обеспечение нормальных условий труда заявлены в размере 4 711,27 тыс. руб. в т.ч.:

- СИЗ и спецодежду – 4 295,06 тыс. руб.;
- смывающие и обезвреживающие средства – 137,87 тыс. руб.;
- медосмотр – 58,65 тыс. руб.;
- психиатрическое освидетельствование – 30,04 тыс. руб.
- расходы на проведение СОУТ – 80,83 тыс. руб.
- стирка спецодежды – 4,63 тыс. руб.
- покупка питьевой бутилированной воды – 104,19 тыс. руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования. Обществом для подтверждения расходов на обеспечение нормальных условий труда представлены коммерческие предложения.

Нормы комплектования средствами защиты электроустановок и производственных бригад в зависимости от вида электрооборудования, а также количества оперативно-выездных бригад и бригад эксплуатационного обслуживания установлены Инструкцией по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках, утвержденной приказом Минэнерго Российской Федерации от 30 июня 2003 года № 261, в соответствии с которой персонал, проводящий работы в электроустановках, должен быть обеспечен всеми необходимыми средствами защиты, которые должны находиться в качестве инвентарных в помещениях электроустановок или входить в инвентарное имущество выездных бригад (пункт 1.2.1); инвентарные средства защиты распределяются между объектами (электроустановками) и между выездными бригадами в соответствии с

системой организации эксплуатации, местными условиями и нормами комплектования, приведенными в Приложении 8 к Инструкции (пункт 1.2.3).

Госслужба, руководствуясь приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 25 апреля 2011 г. № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» приняла расходы на покупку спецодежды для сотрудников, условия работы которых, связаны с риском возникновения электрической дуги, и сотрудников, условия труда которых не связаны с таким риском.

Госслужбой выполнен расчет минимально необходимого количества средств индивидуальной защиты и спецодежды с учетом срока службы спецодежд на сумму 619,37 тыс. руб.

Аналогично исходя из численности работников, потребность в смывающих средствах рассчитана на основе типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами», утвержденными Приказом Минздравсоцразвитие РФ от 17.12.2010 № 1122н, а также средних цен на мыло по Чувашской Республике расходы на приобретение смывающих и обезвреживающих средств предусмотрены в размере 25,14 тыс. руб.

Во исполнение статей 213, 214 Трудового кодекса Российской Федерации работник обязан проходить предварительный (периодический) медицинский осмотр, в соответствии с ст.212 ТК РФ работодатель обязан организовывать проведение за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течении трудовой деятельности) медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований работников, внеочередных медицинских осмотров. По расчетам Госслужбы расходы на проведение медосмотров в 2024 году составят 43,30 тыс. руб.

На основании ФЗ-426 от 28.12.2013 «О специальной оценке условий труда» ст.8. «Организация проведения специальной оценки условий труда» работодатель обязан провести не реже чем один раз в пять лет специальную оценку условий труда на рабочем месте. Указанный срок исчисляется со дня утверждения отчета о проведении специальной оценки условий труда. При этом оценка профессиональных рисков может проводиться работодателем самостоятельно. Госслужбой по данной статье учтены расходы в размере – 12,76 тыс. руб.

Приобретение бутилированной воды Госслужбой признано экономически необоснованным.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованными по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда» признаются затраты в размере 700,57 тыс. руб. в т.ч.:

- СИЗ и спецодежда – 619,37 тыс. руб.;
- смывающие и обезвреживающие средства – 25,14 тыс. руб.;
- медосмотр и психиатрическое освидетельствование – 43,30 тыс. руб.;
- расходы на проведение СОУТ – 12,76 тыс. руб.

Расходы на услуги банков

По предложению Общества расходы на услуги банков на 2024 год заявлены в размере 32,78 тыс. руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Расчет расходов на услуги банков на 2024 год осуществлен на основании тарифа «Быстрое развитие», представленного на официальном сайте АО «Альфа-Банка»

Госслужбой расходы на банковское обслуживание учтены по тарифу «Набирая обороты» ПАО «Сбербанк», стоимостью 1 290 руб. в месяц.

Госслужбой учтены расходы на ведение счета в размере 15,48 тыс. руб.

Таким образом размер подконтрольных расходов Общества на 2024 год по расчету Госслужбы составит 12 159,18 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2024 год заявлены в размере 10 657,09 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 6 559,66 тыс.руб.;
- аренда земли в сумме 1 107,10 тыс. руб.;
- аренда помещений в сумме 1 021,92 тыс. руб.;
- аренда транспорта в сумме 1 769,28 тыс. руб.;
- аренда зданий и сооружений 199,13 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 и пункту 29 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.

В соответствии с пунктом 27 Основ 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 территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования 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).

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 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, определенный Госслужбой размер арендной платы объектов электросетевого хозяйства на 2024 год с учетом представленных обосновывающих документов (договоров аренды объектов электросетевого хозяйства,

ведомостей амортизации и деклараций по налогу на имущество) составляет 2 367,36 тыс. руб.

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Расходы на аренду помещений определены исходя из площади арендуемых помещений, рассчитанной в соответствии с санитарными правилами СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда» и нормативной численности работников. С учетом всего вышесказанного, согласно штатному расписанию и распределению оргтехники по структурным подразделениям на 2024 г.

Обществом не представлены обосновывающие документы по определению стоимости аренды земли и обоснования аренды зданий и сооружений по договору субаренды нежилого помещения № 42/23-А/14/23-А от 22.09.2023, заключенному с ООО «Южные электрические сети», в связи с чем указанные расходы признаны Госслужбой экономически необоснованными.

Нормативная потребность, в автотранспорте составляет 2 единицы исходя из количества активов и определена в соответствии с приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 3 091,15 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 2 367,36 тыс. руб.;
- аренда помещений в сумме 219,79 тыс.руб.;
- аренда транспорта в сумме 504,00 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы по отчислениям на социальные нужды на 2024 год заявлены в размере 11 801,50 тыс. руб.

В соответствии со статьями 419 и 425 Главы 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ для организаций тарифы страховых взносов предусмотрены в размере 30% (22% на обязательно пенсионное страхование, 2,9% на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, 5,1% на обязательное медицинское страхование).

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,40%.

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2024 год предусмотрены Госслужбой в размере 2 744,29 тыс. руб. (30,40 % от планового фонда оплаты труда на 2024 год).

Таким образом, размер неподконтрольных расходов, принятых Госслужбой на 2024 год составил 5 835,44 тыс. руб.

13.4. Установить для ООО «Объединенная энергетическая компания» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) на 2024 год в размере 17 994,63 тыс. руб.

13.5. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из следующих параметров:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	30 974,6	29 939,6	60 914,2
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	2 486,7	2 379,9	4 866,6
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	28 487,9	27 559,7	56 047,6
4	Поступление мощности в сеть	МВт	7,0930	6,7820	6,9375
5	Потери мощности	МВт	0,5694	0,5392	0,5543
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	6,5236	6,2428	6,3832

13.6. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

(Без НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций*	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная энергетическая компания» - Публичное акционерное общество «Россети Волга»	797 946,31	6,1062	1,10256	1 016 898,52	13,25	1,39557
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная энергетическая компания» - Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	797 946,31	6,1062	1,10256	1 016 898,52	13,25	1,39557
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная энергетическая компания» - Общество с ограниченной	797 946,31	6,1062	1,10256	1 016 898,52	13,25	1,39557

	ответственностью «РЭС-Энерго»						
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная энергетическая компания» - Общество с ограниченной ответственностью «ЯнтарьЭлектро»	797 946,31	6,1062	1,10256	1 016 898,52	13,25	1,39557

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона - плательщик - сторона - получатель»

13.7. При определении необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в I полугодии 2024 года в размере 3 591,72 руб./МВтч., во II полугодии 2024 года - 3 888,62 руб./МВтч.

13.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 18 186,08 тыс. руб.

13.9. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «Объединенная энергетическая компания»:

- заключать договора аренды объектов электросетевого хозяйства на срок на срок не менее долгосрочного периода регулирования;

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2024 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

14. О корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, установленных на 2023-2027 годы

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

14.1. Принять к сведению, что при расчете единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год для взаиморасчетов между сетевыми организациями Чувашской Республики, учтены необходимые валовые выручки на

содержание электрических сетей для 12 территориальных сетевых организаций в размере 4 324 127,76 тыс. руб. и на потери 1 900 569,85 тыс. руб.;

14.2. Принять к сведению, что приказом Федеральной антимонопольной службы от 23 ноября 2023 г. №889/23 «О согласовании решения Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного ФАС России на 2024 год» согласованы предлагаемые к установлению единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей Чувашской Республики, на 2 полугодие 2024 года

14.3. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики на 2024 год согласно приложению №1 к настоящему протоколу.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

15. О признании утративших силу отдельных решений Госслужбы

Елисеева А.Ю., Владимирова А.В.

15.1. Решили признать утратившими силу:

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2018 г. № 155-34/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2019 - 2023 годы» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 28 декабря 2018 г., регистрационный № 5038);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. № 136-25/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2018 г. № 155-34/э» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 31 декабря 2019 г., регистрационный № 5702);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. № 95-28/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2021-2025 годы» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 15 января 2021 г., регистрационный № 6667);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. № 104-28/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2018 г. № 155-34/э» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 30 декабря 2020 г., регистрационный № 6656);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 1 марта 2021 г. № 3-2/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. № 95-28/э (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 26 марта 2021 г., регистрационный № 6879);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2021 г. № 91-23/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2018 г. № 155-34/э» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 29 декабря 2021 г., регистрационный № 7420);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2021 г. № 93-23/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. № 95-28/э» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 30 декабря 2021 г., регистрационный № 7425);

абзац второй пункта 1 постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 11 октября 2022 г. № 15-9/э «О внесении изменений в некоторые постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 20 октября 2022 г., регистрационный № 8062);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29 ноября 2022 г. № 77-18/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. № 95-28/э» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 6 декабря 2022 г., регистрационный № 8221);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29 ноября 2022 г. № 79-18/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2018 г. № 155-34/э» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 7 декабря 2022 г., регистрационный № 8222);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29 ноября 2022 г. № 80-18/э «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2023 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 7 декабря 2022 г., регистрационный № 8223);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29 ноября 2022 г. № 82-18/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2023 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 7 декабря 2022 г., регистрационный № 8224).

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6
«Против» - 1 (Лавин И.А.)
«Воздержались» - 0

Председатель коллегии,
временно исполняющий обязанности
руководителя Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам



А.Ю. Елисева

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Чувашской Республики, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

№ 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 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года*					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	662 618,51	1 010 519,96	996 139,59	1 101 742,79
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	96,98	256,44	389,06	961,48
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,90836	1,97455	2,06346	3,12746
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 936 817,31	x	1 103 451,26	33 853,94	577 283,68	222 228,43
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	753,95	x	769,99	788,03	710,34	793,22
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x

* - в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 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» единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год установлены без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Чувашской Республики, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	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)		с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года						с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВ т·мес.	x	x	662 618,51	1 010 519,96	996 139,59	1 101 742,79	x	x	795 142,21	1 192 413,55	1 210 309,60	1 338 617,49
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВ т·ч	x	x	96,98	256,44	389,06	961,48	x	x	105,81	279,78	424,46	1 048,97
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,90836	1,97455	2,06346	3,12746	x	x	2,25113	2,35987	2,46728	3,73974
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах	тыс. руб.	867 500,96	x	352 910,68	12 929,80	320 000,93	181 659,55	1 020 593,05	x	418 049,24	13 868,35	353 864,71	234 810,75

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Чувашской Республики, 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											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	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)		с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года						с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	795 142,21	1 192 413,55	1 210 309,60	1 338 617,49	x	x	799 834,85	1 199 450,74	1 217 452,42	1 346 517,53
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	105,81	279,78	424,46	1 048,97	x	x	108,93	288,05	436,99	1 079,94
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,25113	2,35987	2,46728	3,73974	x	x	2,28806	2,39592	2,50182	3,81406

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Чувашской Республики, 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											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	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)		с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года						с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	799 834,85	1 199 450,74	1 217 452,42	1 346 517,53	x	x	839 826,59	1 259 423,27	1 278 325,05	1 413 843,41
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	108,93	288,05	436,99	1 079,94	x	x	114,38	302,45	458,84	1 133,94
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,28806	2,39592	2,50182	3,81406	x	x	2,40246	2,51572	2,62692	4,00476

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Чувашской Республики, 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											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	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)		с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года						с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	839 826,59	1 259 423,27	1 278 325,05	1 413 843,41	x	x	881 817,92	1 322 394,43	1 342 241,30	1 484 535,58
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	114,38	302,45	458,84	1 133,94	x	x	120,10	317,57	481,78	1 190,63
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,40246	2,51572	2,62692	4,00476	x	x	2,52259	2,64151	2,75826	4,20500

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Чувашской Республики на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни 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 Чувашской Республике:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	431 518,34	502 858,65	512 757,85	590 507,01
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	96,98	256,44	389,06	961,48
1.1.2	Одноставочный тариф		1,57125	1,11263	1,26344	2,13753
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года			
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	528 795,17	643 377,42	649 499,82	771 014,23
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	105,81	279,78	424,46	1 048,97
1.2.2	Одноставочный тариф		1,86763	1,40315	1,53554	2,59322

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Чувашской Республике	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Чувашской Республике	Ученные 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	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	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Республиканские электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	47 044,42	0	43 534,82	11,64
2	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго)	4 032,64	1 706,16	506,81	0,14
3	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	52 093,54	0,00	35 691,76	9,55
4	Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»	116 162,44	0,00	99 858,53	26,72
5	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	19 371,97	0,00	11 087,32	2,96
6	Публичное акционерное общество «Россети Волга»	3 111 751,36	93 353,85	1 123 679,94	285,39
7	Государственное унитарное предприятие «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	762 696,51	3 317,35	374 245,70	100,08

8	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»	17 924,59	0,00	52 896,02	14,15
9	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	576,72	0,00	762,50	0,20
10	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	144 825,82	0,00	120 204,47	32,17
11	Общество с ограниченной ответственностью «ЯнтарьЭлектро»	29 653,12	0,00	19 915,90	5,33
12	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная энергетическая компания»	17 994,63	0,00	18 186,08	4,87
	ВСЕГО	4 324 127,76	98 377,36	1 900 569,85	493,20

Таблица 2

**Показатели для целей расчета единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Чувашской Республики на 2024 год**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года					с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года				
			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 электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт·ч	x	743,913	15,102	426,388	732,419	x	751,747	14,572	403,329	722,246
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт·ч	x	4,615	0,122	32,545	551,676	x	4,021	0,092	29,487	516,442
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 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 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	млн кВт·ч	x	0,005	0,000	0,932	145,755	x	0,004	0,000	0,914	145,925

	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 рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.2	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 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 рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,257	x	0,000	0,000	0,000	0,240
1.1.3	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	млн кВт·ч	x	0,280	0,000	7,029	41,027	x	0,228	0,000	6,721	37,599

	<p>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;</p> <p>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.</p>											
1.1.4	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>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;</p>	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,006	x	0,000	0,000	0,000	0,006

	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 рассчитываемым 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 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 рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт·ч	x	0,196	0,053	1,957	259,628	x	0,156	0,034	1,649	231,712
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования):	млн кВт·ч	x	4,134	0,069	22,627	105,003	x	3,633	0,058	20,203	100,96
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или	млн кВт·ч	x	1,075	0,000	13,368	101,437	x	0,788	0,000	11,291	97,876

	<p>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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>											
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам.	млн кВт·ч	x	0,250	0,069	4,835	0,792	x	0,194	0,058	4,652	0,649
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета	млн кВт·ч	x	2,341	0,000	0,948	0,044	x	2,237	0,000	0,835	0,040

	электрической энергии для указанных помещений.											
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	1,209	1,141	x	0,000	0,000	1,341	0,854
1.1.6.5	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	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
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	x	0,468	0,000	2,266	1,59	x	0,414	0,000	2,084	1,541
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 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 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	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	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 рассчитываемым 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 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 рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
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	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	<p>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;</p> <p>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.</p>											
1.2.4	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>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</p>	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	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 рассчитываемым 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 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 рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	<p>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, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>											
1.2.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам.	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

1.2.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
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	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай); 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	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт·ч	x	739,298	14,980	393,843	180,743	x	747,726	14,480	373,842	205,804
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	x	256,053	4,286	121,183	243,114	x	262,934	4,241	114,994	241,095
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	x	1,538	0,041	10,849	183,892	x	1,340	0,031	9,829	172,147
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	254,515	4,245	110,334	59,222	x	261,594	4,210	105,165	68,948

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Чувашской Республики, поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей,
с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года*
1	2	3	4
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)		
1.1.	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 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 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.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,03793
1.2	<p>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</p>		

	<p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,24480
1.3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,24480

1.4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	руб./кВт·ч	0,24480
1.5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>		

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,24480
1.6	Потребители, приравненные к населению:		
1.6.1	<p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,03793
1.6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,03793
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.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,03793

	зонам суток)		
1.6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,03793
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.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,03793
1.6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). 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.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,03793

* - в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 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» единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год установлены без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 г.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Чувашской Республики, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024-2027 годы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие 2024 года	II полугодие 2024 года	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	I полугодие 2026 года	II полугодие 2026 года	I полугодие 2027 года	II полугодие 2027 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)									
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 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 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	1,03793	1,23489	1,23489	1,27194	1,27194	1,31010	1,31010	1,34940
1.2	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.									
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,24480	0,13515	0,13515	0,13920	0,13920	0,14338	0,14338	0,14768
1.3	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.									
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,24480	0,13515	0,13515	0,13920	0,13920	0,14338	0,14338	0,14768

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	0,24480	0,13515	0,13515	0,13920	0,13920	0,14338	0,14338	0,14768
1.5	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.										
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,24480	0,13497	0,13497	0,13902	0,13902	0,14319	0,14319	0,14749
1.6	Потребители, приравненные к населению:									
1.6.1	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.									
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,03793	1,23535	1,23535	1,27241	1,27241	1,31058	1,13417	1,34990
1.6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.									
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,03793	1,23535	1,23535	1,27241	1,27241	1,31058	1,13417	1,34990

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	1,03793	1,23535	1,23535	1,27241	1,27241	1,31058	1,13417	1,34990
1.6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.									
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,03793	1,23535	1,23535	1,27241	1,27241	1,31058	1,13417	1,34990
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	1,03793	1,23535	1,23535	1,27241	1,27241	1,31058	1,13417	1,34990
1.6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). 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	1,03793	1,23535	1,23535	1,27241	1,27241	1,31058	1,13417	1,34990