

ВЫПИСКА



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

ПРОТОКОЛ заседания коллегии г. Чебоксары

28 ноября 2024 г.

№ 14

Председествовал: Егоров С.Ф. – руководитель 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;
- Филиппова Е.В. - заместитель министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя - начальник отдела контроля закупок Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике - Чувашии (с правом совещательного голоса) (по согласованию);
- Павлова Н.М. - начальник отдела энергетической политики Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики;
- Лавин И.А. - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по согласованию);
- Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение.

Приглашенные:

- Рыбаков А.Н. - представитель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Чувашской Республики, Уполномоченный по защите прав предпринимателей в Чувашской Республике (по согласованию);
- Константинов Д.А. - исполнительный директор АО «Чувашская энергосбытовая компания»;
- Краснова Н.В. - начальник управления экономики АО «Чувашская энергосбытовая компания»;
- Кудрявцев Д.К. - директор ООО «Вектор»;
- Григина Е.С. - экономист ООО «Вектор»;
- Василенко Д.В. - заместитель исполнительного директора по экономике и финансам ООО «РЭС-Энерго»;
- Климов С.И. - заместитель исполнительного директора по реализации и

развитию услуг ООО «РЭС-Энерго»;

- Михайлов С.А. - первый заместитель директора - главный инженер ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС» Минпромэнерго Чувашии;
- Новикова Т.А. - начальник управления экономики и тарифообразования ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС» Минпромэнерго Чувашии;
- Крылова И.Н. - заместитель директора по экономике и финансам Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»;
- Киргизова Т.Ю. - начальник Управления экономики и тарифообразования Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»;
- Докладчики:**
- Владимирова А.В. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Иванова О.В. - консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Порфирьева У.Н. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Копеева Т.А. - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чувашской Республике на 2025 год

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

1.1. Принять к сведению, что:

Приказом ФАС России от 11 октября 2024 г. № 718/24 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год» установлены и введены в действие предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Чувашской Республике на 2025 год:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 минимальный уровень - 440,00 коп./кВтч., максимальный – 441,00 коп./кВтч.;

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 минимальный уровень 496,00 коп./кВтч., максимальный – 497,00 коп./кВтч.

1.2. Расчет тарифов произведен согласно требованиям Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 мая 2022 г. № 412/22.

1.3. Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей определены в соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2024 № 1178 (далее – Основы ценообразования в электроэнергетике).

РЕШИЛИ:

1.4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чувашской Республике, на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

1.5. Признать утратившим силу с 1 января 2025 года постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 8 апреля 2024 г. № 12-4/э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чувашской Республике на 2024 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 10 апреля 2024 г., регистрационный № 9225).

Принято:

Проголосовало: - 6
«За» - 5
«Против» - 1 (Лавин И.А.)
«Воздержались» - 0

2. 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 2025 год

Егоров С.Ф., 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 2025 год представлены в таблице 1:

Таблица 1

Показатель	ВСЕГО 2025 год	Население	Прочие				Сетевые организации
			Общая	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
НВВ на утверждение, руб.	2 499 299 059,23	1 065 876 841,19	1 066 432 418,56	895 639 311,31	117 211 536,38	53 581 570,87	366 989 799,48
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	2 047 433 268,48	830 670 468,80	1 084 896 643,97	910 012 019,71	127 256 940,69	47 627 683,56	131 866 155,71
Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения, учитываемые при установлении СН для СО, руб.	217 959 777,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217 959 777,03

Недополученные/излишне полученные доходы прошлых периодов, руб.	104 246 144,41	129 646 931,88	-38 317 868,37	-34 043 047,25	-10 216 504,47	5 941 683,34	12 917 080,90
Неподконтрольные расходы ГП, руб.	129 659 869,31	105 559 440,51	19 853 642,96	19 670 338,84	171 100,15	12 203,97	4 246 785,84
Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем электрической энергии, поставляемой ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт·ч	3 385 389 500	1 146 182 700	1 746 521 000	1 070 022 623	441 140 595	235 357 782	492 685 800

Необходимая валовая выручка на 2025 год определена Госслужбой в размере 2 132 615 580,06 руб. Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности приведены в таблице 2:

Таблица 2, руб.

Показатель	ВСЕГО 2025 год	Население	Прочие				Сетевые организации
			Общая	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
НВВ на утверждение, руб.	2 132 615 580,06	856 772 328,33	1 033 313 501,35	862 767 800,71	116 977 522,91	53 568 177,73	242 529 750,39
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	1 977 123 826,93	781 004 938,70	1 068 779 656,23	893 987 302,15	127 168 489,84	47 623 864,25	127 339 232,00
Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения, учитываемые при установлении СН для СО, руб.	1 048 633,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 048 633,06
Недополученные/излишне полученные доходы прошлых периодов, руб.	39 600 131,25	78 323 611,47	-50 251 085,35	-45 868 748,98	-10 317 511,81	5 935 175,44	11 527 605,13
Неподконтрольные расходы ГП, руб.	114 842 988,82	96 866 033,51	14 784 930,46	14 649 247,54	126 544,87	9 138,05	3 192 024,85
Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России, руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем электрической энергии, поставляемой ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт·ч	3 385 389 500	1 146 182 700	1 746 521 000	1 070 022 623	441 140 595	235 357 782	492 685 800

При расчете сбытовой надбавки Госслужбой были учтены индикативные цены на электроэнергию, согласно проекта приказа ФАС России от «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 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 2025 год».

Эталонная выручка на 2025 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 2 047 433 268,48 руб.

Статья «Постоянная компонента эталонной выручки (точки поставки)»

Обществом заявлено количество точек поставки на 2025 год 639 739 шт.

При расчете эталонной выручки на 2025 год Госслужбой учтено количество точек поставки по действующим договорам по состоянию на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования – 30.09.2024 г. и составило 590 115 шт.

По предложению Общества постоянная компонента эталонных затрат составила 1 236 960 981,84 руб.

Госслужбой постоянная компонента эталонных затрат Общества определена в размере 1 172 151 308,09 руб. Отклонение от предложения Общества составляет 64 809 673,74 руб.

Статья «Переменная компонента эталонной выручки»

Обществом в составе тарифной заявки расходы по статье «Переменная компонента эталонной выручки» были заявлены в размере 810 472 286,64 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	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Резерв по сомнительным долгам	Расчетная предпринимательская прибыль
1	Население	75 349 495,17	68 513 152,85	47 594 541,13
2	Прочие потребители	215 689 595,02	193 895 198,24	104 940 529,87
3	Сетевые организации	37 512 182,92	35 012 072,48	31 965 518,96
	Итого за 2025 г. по всем категориям потребителей	328 551 273,11	297 420 423,57	184 500 589,96

Госслужбой по статье «Переменная компонента эталонной выручки» расходы учтены в сумме 804 972 518,84 руб.

Расшифровка принятых Госслужбой расходов:

руб.

№ п/п	Наименование групп потребителей	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Резерв по сомнительным долгам	Расчетная предпринимательская прибыль
1	Население	75 349 495,17	68 513 152,85	46 244 550,34

2	Прочие потребители	215 679 364,14	193 895 198,24	104 940 529,87
3	Сетевые организации	37 510 034,77	35 012 072,48	27 828 120,98
	Итого за 2025 г. по всем категориям потребителей	328 538 894,08	297 420 423,57	179 013 201,19

Таким образом, Госслужбой определена эталонная выручка в размере 1 977 123 826,93 руб.

Объемы продажи электрической энергии (мощности) определены в соответствии с приказом ФАС России от 11 октября 2024 г. № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов»:

кВтч

	Население	СО	Прочие			Итоговый объем
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
2025	1 146 182 700	492 685 800	1 070 022 623	441 140 595	235 357 782	3 385 389 500

Определение неподконтрольных расходов ГП на 2025 год

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного 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 раздельный 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 2025 год в размере 129 659 869,31 руб.

Проанализировав сведения:

- о расходах на уплату налогов за 2023 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 2023 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 а также плановые значения на 2025 год;

- о расходах на капитальные вложения в соответствии с инвестиционной программой Общества, Госслужба принимает расходы по данной статье в размере 114 842 988,82 руб. (отклонение от предложения общества составляет 14 816 880,49 руб.:

руб.

Наименование статьи	Предложение Общества	Утверждено Госслужбой	Отклонение
Неподконтрольные расходы, в том	129 659 869,31	114 842 988,82	14 816 880,49

числе:			
Амортизация	40 981 681,30	40 981 681,30	0,00
Налоги, в том числе налог на прибыль	29 708 408,01	14 891 527,52	14 816 880,49
Капвложения из прибыли	58 969 780,00	58 969 780,00	
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	0,00	0,00	0,00

Обеспечение 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, 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 АИИСКУЭ.

Госслужбой учтены фактические расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» за 2023 год в размере 47 415 319,19 руб.

Недополученные или излишне полученные доходы от осуществления деятельности в 2023 году в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования

По данным Общества недополученные доходы за 2023 год составили 104 246 144,41 руб. Указанные доходы обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2023 год в размере (-) 42 888 432,08 руб., несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ в размере 159 708 100,14 руб., разностью фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования в размере (-) 12 573 523,64 руб.

Госслужбой в необходимой валовой выручке на 2024 год учтены недополученные доходы Общества за 2023 год в размере 39 600 131,25 руб., в том числе обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2023 год в размере (-) 42 888 432,08 руб., несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ в размере 110 447 934,61 руб., разностью фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования в размере (-) 27 959 371,27руб.

Сумма, исключенная из предложения Общества, составила 64 646 013,16 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 бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования по данным Общества составил 217 959 777,03 руб.

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

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

- разницей между бытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и бытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления бытовой 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 бытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Недополученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении бытовых надбавок по данным Госслужбы составили 1 048 633,06 руб.

1.3. Решили:

1. Установить размер бытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2025 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

І полуго дие	ІІ полуго дие								
0,63784	0,86812	0,49226	0,49226	0,67268	0,89938	0,26517	0,33125	0,22760	0,29979

2. Акционерному обществу «Чувашская энергосбытовая компания» ежемесячно организовать учет объемов потребления электроэнергии населением в разрезе групп потребителей в соответствии с таблицей 1 приложения № 3 к решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденного приложением № 2 к приказу Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 г. № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней».

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 отдельный учет затрат по видам деятельности в соответствии с утвержденной учетной политикой общества.

Принято:

Проголосовало: - 6

«За» - 5

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2025-2029 годы

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

3.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») на 2025 год в размере 132 711,15 тыс. руб.

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электрической энергии на 2025 год, для учета в котловом тарифе определена в размере 41 729,38 тыс. руб.

3.2. Принять к сведению, что при определении НВВ применялся метод экономически обоснованных расходов.

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 2025 год, составляет 2,1387%.

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

всего:					
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025	на 2025 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	116 418,8	116 668,0	233 086,8
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	3 131,7	3 138,4	6 270,0
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	113 287,1	113 529,6	226 816,8
4	Поступление мощности в сеть	МВт	37,1351	36,5086	36,8219
5	Потери мощности	МВт	0,9989	0,9821	0,9905
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	36,1362	32,5265	35,8314

в том числе транзитное поступление:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025	на 2025 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	2 638,2	2 378,3	5 016,4
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	70,3	63,9	134,1
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	2 567,9	2 314,4	4 882,3
3.1	в том числе не сетевым организациям	тыс. кВтч	2 422,7	2 136,3	4 559,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	1,8354	1,6250	1,7302
5	Потери мощности	МВт	0,0498	0,0419	0,0459
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,7856	1,5831	1,6844
6.1	в том числе не сетевым организациям	МВт	1,6847	1,4613	1,5730

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» по уровням напряжения на 2025 год составит 3 634,58 у.е., в том числе:

- 1) ВН – 706,65 у.е.;
- 2) СН-I – 1 201,72 у.е.;

3) СН-II – 1 587,72 у.е.;

4) НН – 138,49 у.е.

3.3 Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФАС России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 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 2025 год предложение ОАО «РЖД» составляет 8 662,14 тыс. руб., в том числе:

- горюче-смазочные материалы на сумму 822,76 тыс. руб.;
- прочие материалы на сумму 7 839,38 тыс. руб.

Горюче-смазочные материалы

Предложение ОАО «РЖД» на 2025 год составляет 822,76 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 18 Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования в электроэнергетике), в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя расходы на топливо.

Плановые расходы на 2025 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

В качестве обосновывающих материалов, подтверждающих факта списания горюче-смазочных материалов за 2023 год предоставлены:

- расшифровка расходов по топливу Горьковской дирекции по энергообеспечению в границах Чувашской Республики;
- перечень транспортных средств;
- путевые листы;
- договора на поставку топлива;
- счета-фактуры за приобретенное топливо.

Госслужба, проанализировав представленные ОАО «РЖД» обосновывающие материалы, расходы на горюче-смазочные материалы принимает в размере 822,76 тыс. руб., в котле региона – 17,60 тыс. руб.

Прочие материалы

Материальные затраты включают в себя стоимость покупных материалов, используемых для эксплуатационных нужд в процессе основной деятельности, запасных частей, горюче-смазочных материалов, спец. одежды и СИЗ, инструмента, и т.д.

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 7 839,38 тыс. руб.

Материальные затраты включают в себя стоимость покупных материалов,

используемых для эксплуатационных нужд в процессе основной деятельности, в том числе: спецодежда, инструменты, оснастка, инвентарь, офисные принадлежности, материалы для ремонта и т.д.

В качестве обосновывающих материалов, подтверждающих факт списания за 2023 год предоставлены:

- расшифровка расходов по материалам;
- расчет затрат на приобретение спецодежды;
- товарно-транспортные накладные;
- счет-фактуры;

В ходе анализа представленных документов, экономически обоснованная сумма по прочим материалам составляет 5 186,74 тыс. руб. (в котле региона – 110,93 тыс. руб.), в том числе:

- прочие материалы по эксплуатации – 2 828,15 тыс. руб.;
- спецодежда – 2 358,58 тыс. руб.

Статья «Ремонт основных фондов»

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 12 308,35 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов расходов на плановый период приложены:

- графики проведения ремонтных работ электросетевого оборудования на 2025-2029 годы;
- дефектные ведомости на проведение ремонтных работ;
- реестр смет и сметы на выполнение работ по ремонту объектов электросетевого хозяйств;

Из расчетов локальных смет Госслужбой исключены расходы на сметную прибыль в размере 429,14 тыс. руб. в связи с тем, что данные средства предназначены для покрытия расходов подрядных организаций на развитие производства и материальное стимулирование работников, не относящиеся к себестоимости строительства.

Таким образом, плановые затраты по данной статье составят 11 879,21 тыс. руб., в котле региона – 254,06 тыс. руб.

Статья «Расходы на оплату труда»

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 71 022,01 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Филиалом предоставлены:

- форма статистического наблюдения № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за январь-декабрь 2023 года по ОАО «РЖД»;
- статистическая форма отчетности №П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2023 год;
- коллективный договор ОАО «РЖД»;
- выписка из штатного расписания ОАО «РЖД»;
- расшифровка расходов по оплате труда ОАО «РЖД» по факту 2023 года и на плановый период 2025-2029 гг.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования в электроэнергетике 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.

Среднемесячная оплата труда на 1 работника за 2023 год согласно представленным

данным ОАО «РЖД» составляет 57 282,31 руб., численность принятая для расчета – 58,8 чел.

Согласно расчету расходов на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии (в границах Чувашской Республики) ОАО «РЖД» численность сотрудников составит 90 чел., среднемесячный доход на 1 сотрудника – 66,08 тыс. руб.

Согласно опубликованным данным Росстат (www.fedstat.ru) среднемесячная номинальная начисленная заработная плата, работающих в сфере производства, передачи и распределении электроэнергии в 2023 г. на территории Чувашской Республики, составила 57,75 тыс. руб.

С учетом прогнозных индексов потребительских цен среднемесячная заработная плата на 1 человека в 2025 году составит 65,99 тыс. руб.

В соответствии с вышеизложенным, Госслужбой приняты экономически обоснованными расходы на оплату труда по ОАО «РЖД» на 2025 год в размере 46 560,03 тыс. руб. (с учетом фактической численности работников), в котле региона – 995,78 тыс. руб.

Прочие услуги производственного характера

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 14 085,39 тыс. руб.,

Фактические расходы за 2023 г. составили 8 656,47 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов, подтверждающих факт выполненных работ за 2023 год, ОАО «РЖД» предоставлены:

- пояснительные записки к расчетам
- договора на выполнение работ;
- акты выполненных работ, счета-фактуры;
- иные документы.

В ходе анализа представленных документов, Госслужбой перенесены затраты, относящиеся к коммунальным услугам, в неподконтрольные расходы в статью «Прочие неподконтрольные расходы», в том числе:

- услуги по приему, транспортированию, переработке и утилизации отходов производства и потребления I-V класса опасности;
- оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- вывоз мусора;
- оказание услуг по сбору и транспортированию отходов 3-5 класса опасности;
- оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- услуги по водоснабжению и водоотведению;
- услуги по холодному водоснабжению и водоотведению;
- водоснабжение;
- теплоснабжение;
- оказание услуг по приему, водоотведению, транспортировке, очистке и сбросу сточных вод;
- оказание услуг по комплексному обслуживанию узлов учета тепловой энергии и холодного водоснабжения;
- оказание услуг по комплексной уборке объектов Горьковской дирекции по энергообеспечению;
- оказание услуг по комплексной уборке объектов Горьковской дирекции по энергообеспечению
- оказание услуг по комплексной уборке административного здания Арзамасского линейного отдела;

- оказание услуг по комплексной уборке административного здания и прилегающей территории Горьковской дирекции по энергообеспечению.

В связи с отсутствием первичных документов, экономического обоснования, а также возможностью выполнения указанных работ хозяйственным способом, расходы на услуги автотранспорта, ремонт бензопилы, ремонт кондиционера, оказание услуг по техническому обслуживанию кондиционеров, выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту систем технических средств охраны, оказание услуг по техническому обслуживанию систем охранно-пожарной автоматики и сигнализации, прочих услуг по энергосервисному контракту, выполнение работ по регенерации (восстановлению) стационарных свинцово-кислотных аккумуляторных батарей, выполнение работ по регенерации (восстановлению) стационарных свинцово-кислотных аккумуляторных батарей Госслужбой признаны экономически необоснованными.

Таким образом, фактические затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2023 год составили 6 450,90 тыс. руб., в котле региона – 137,97 тыс. руб., плановые затраты на 2025 год - 7 371,05 тыс. руб., в котле региона – 157,64 тыс. руб.

Статья «Работы и услуги непроизводственного характера»

Предложение ОАО «РЖД» на 2025 год составляет 266,31 тыс. руб., которое включает в себя:

- расходы на услуги связи – 91,95 тыс. руб.;
- расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность – 163,19 тыс. руб.;
- расходы на услуги транспорта – 11,17 тыс. руб.

Расходы на услуги связи

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 91,95 тыс. руб., которые сложились из услуг стационарной телефонной, мобильной, радиосвязи, интернета и почты.

Для определения величины расходов на услуги связи проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Сумма расходов за 2023 год составила 80,47 тыс. руб.

Общая величина расходов на услуги связи, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 91,95 тыс. руб., в котле региона – 1,97 тыс. руб.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 163,19 тыс. руб., которые включают в себя затраты на услуги межведомственной охраны Юдинской дистанции электроснабжения.

Для определения величины расходов на услуги вневедомственной охраны и пожарной безопасности проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Сумма расходов за 2023 год составила 142,82 тыс. руб. (подтверждены договорами на оказание услуг и актами выполненных работ за 2023 год).

Общая величина расходов, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 163,19 тыс. руб., в котле региона – 3,49 тыс. руб.

Расходы на услуги транспорта

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 11,17 тыс. руб.

Для определения величины расходов на услуги связи проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Сумма расходов за 2023

год составила 9,77 тыс. руб. (расходы на технический осмотр транспортных средств).

Общая величина расходов на услуги связи, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 11,17 тыс. руб., в котле региона – 0,24 тыс. руб.

Прочие услуги сторонних организаций

За 2023 год заявлены расходы в размере 797,10 тыс. руб. на выполнение работ по сертификации электрической энергии, поставляемой (передаваемой) по распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД», в 2021 году и инспекционному контролю за сертификацией электрической энергии в 2022-2023 годах.

На 2025 год расходы на выполнение работ по сертификации и инспекционному контролю за сертификацией электрической энергии ОАО «РЖД» заявлены в неподконтрольных расходах в статье «Прочие неподконтрольные расходы» в размере 865,31 тыс. руб.

Согласно анализу представленных документов установлено, что работы выполнены ФБУ «Ростест-Москва», расходы по сертификации электрической энергии в 2021 году составили по Чувашской Республике составили 1 272,99 тыс. руб., по инспекционному контролю в 2023 году – 372,77 тыс. руб.

В связи с тем, что указанные работы выполнены в течении нескольких лет, при определении плановых затрат на 2025 год общие затраты по сертификации и инспекционному контролю за сертификацией электрической энергии учтены на весь срок долгосрочного периода и выглядит следующим образом:

- за 2023 год – 329,15 тыс. руб., в котле региона 7,40 тыс. руб.;
- на 2025 год – 376,10 тыс. руб., в котле региона – 8,04 тыс. руб. (с учетом индексов потребительских цен).

Указанные затраты на 2025 год перенесены из неподконтрольных расходов и учтены в статье «Прочие услуги сторонних организаций».

Статья «Расходы на командировки»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 461,57 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов за 2023 год по данной статье представлены приказы о направлении работников в командировку, согласно которым установлено, что работники были направлены в связи с проведением торжественных и культурных мероприятий, церемоний награждений и т.д.

Указанные мероприятия не относятся к деятельности территориальной сетевой организации по передаче электрической энергии.

Таким образом, Госслужбой признаны расходы по данной статье экономически не обоснованными.

Статья «Расходы на повышение квалификации и подготовку кадров»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 428,40 тыс. руб., в которые включены договора на оказание образовательных услуг в сфере содержания опорного хозяйства, современного оборудования тяговых подстанций, эксплуатации электрических сетей и т.д.

В ходе анализа договоров с образовательными учреждениями, Госслужбой исключены следующие сферы повышения квалификации:

- специалист, отвечающий за безопасность правил дорожного движения;
- контроль за тех. состоянием транспортных средств;
- организация по перевозкам;
- обеспечение пожарной безопасности;
- сметное дело;

- защита государственной тайны;
- безопасность движения поездов;
- электромеханик тяговых подстанций;
- школа руководителя района контактной сети;
- статистика труда и заработной платы.

Количество обучаемых на каждый год Госслужбой учтены в количестве 2-х человек.

Таким образом, с учетом индексов потребительских цен, затраты по статье «Расходы на повышение квалификации и подготовку кадров» на 2025 год учтены Госслужбой в размере 92,55 тыс. руб., в котле региона – 1,98 тыс. руб.

Статья «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 891,55 тыс. руб., в которые включены затраты на предварительные осмотры и медицинское освидетельствование.

В качестве обосновывающих материалов за 2023 год по данной статье представлены договора с медицинскими учреждениями, а также расчеты сложившихся затрат.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Сумма расходов за 2023 год составила 780,25 тыс. руб.

Общая величина расходов на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 891,55 тыс. руб., в котле региона – 19,07 тыс. руб.

Статья «Расходы на страхование»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 304,53 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов за 2023 год по данной статье представлены документы на страхование имущества в размере 234,45 тыс. руб. и обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств в размере 28,07 тыс. руб.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Заявленные расходы на страхование имущества признаны экономически необоснованными.

С учетом прогнозных индексов потребительских цен общая величина расходов на страхование, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 32,07 тыс. руб., в котле региона – 0,69 тыс. руб.

Статья «Иные прочие расходы»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 729,82 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 638,71 тыс. руб., которые состоят из:

- разъездных расходов, изобретений и рационализаторство, возмещение расходов за дистанционный характер работы в размере 375,57 тыс. руб.;
- расходов на программное обеспечение – 0,82 тыс. руб.;
- оказания услуг по расчету категоричности помещений объектов – 6,49 тыс. руб.;
- кадастровых работ – 2,91 тыс. руб.;
- подготовка технических планов – 2,06 тыс. руб.;
- услуг по перевозке работников в поездах – 250,87 тыс. руб.

В ходе анализа представленных документов Госслужбой признаны следующие затраты экономически необоснованными:

- разъездных расходов, изобретений и рационализаторство, возмещение расходов за дистанционный характер работы;
- оказания услуг по расчету категоричности помещений объектов;
- кадастровых работ;
- подготовка технических планов;
- услуг по перевозке работников в поездах.

С учетом прогнозных индексов потребительских цен общая величина расходов на страхование, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 0,93 тыс. руб., в котле региона – 0,02 тыс. руб.

Статья «Энергия на хоз. нужды»

За 2023 год заявлены расходы в размере 2 745,44 тыс. руб. на электрическую энергию для хозяйственных нужд Горьковской дирекции по энергообеспечению по Юдинской дистанции электроснабжения, Арзамасской дистанции электроснабжения, Юдинскому линейному отделу.

Фактические затраты за 2023 год подтверждены договорами энергоснабжения, счет-фактурами за каждый календарный месяц, а также расчетом расходов на электрическую энергию для хозяйственных нужд в пределах Чувашской Республики.

На 2025 год расходы на электрическую энергию на хоз. нужды ОАО «РЖД» заявлены в неподконтрольных расходах в статье «Теплоэнергия» в размере 3 168,23 тыс. руб.

Для определения величины затрат электрической энергии на хоз. нужды проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Сумма расходов за 2023 год составила 2 745,44 тыс. руб.

С учетом прогнозных индексов потребительских цен общая величина расходов, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 3 137,05 тыс. руб., в котле региона – 67,09 тыс. руб.

Указанные затраты на 2025 год перенесены из неподконтрольных расходов и учтены подконтрольных расходах в статье «Энергия на хоз. нужды».

Статья «Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 553,71 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 484,59 тыс. руб., которые состоят из выплат сотрудникам по коллективному договору.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические выплаты за 2023 год по коллективному договору. Заявленные расходы признаны экономически необоснованными.

С учетом прогнозных индексов потребительских цен общая величина расходов, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 553,71 тыс. руб., в котле региона – 11,84 тыс. руб.

Статья «Прибыль на прочие цели»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 8,51 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. заявлены в размере 7,45 тыс. руб.

В связи с отсутствием документального подтверждения данных затрат, указанные расходы признаны экономически необоснованными.

Согласно абзацу пятнадцатому пункта 34 Основ ценообразования в электроэнергетике операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации согласно приложению № 3(1), в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» по уровням напряжения на 2025 год составляет 3 634,58 у.е.

Общая сумма операционных расходов, учтенных Госслужбой при определении НВВ для ОАО «РЖД» на 2025 год, принята в размере 77 170,06 тыс. руб.

Удельная величина операционных расходов в расчете на единицу количества активов составила 21,23 тыс. руб.

Крупнейшей территориальной сетевой организацией, осуществляющей деятельность по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, является ПАО «Россети Волга» (филиал «Чувашэнерго»), удельная величина операционных расходов в расчете на единицу количества активов на 2025 год составляет 20,75 тыс. руб.

Во исполнение пункта 34 Основ ценообразования а также в целях не превышения операционных расходов в расчете на единицу количества активов, из операционных расходов статьи «Энергия на хоз. нужды» ОАО «РЖД» на 2025 год исключена сумма в размере 1 752,53 тыс. руб.

Таким образом, операционные расходы ОАО «РЖД» на 2025 год составят 75 417,53 тыс. руб., в котле региона – 1 612,95 тыс. руб., удельная величина операционных расходов в расчете на единицу количества активов – 20,7499 тыс. руб.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Плата ФСК ЕЭС

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 355,11 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 198,73 тыс. руб.

Согласно пункту 8 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация в соответствии с разделом III Правил технологического присоединения заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых

необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

Таким образом, на 2025 год Госслужбой признаны расходы по данной статье экономически не обоснованными.

Статья «Налог на имущество»

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 3 422,31 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 4 235,59 тыс. руб.

В целях подтверждения понесенных расходов ОАО «РЖД» представлены налоговая декларация по налогу на имущество, а также расчет распределения между объектами недвижимого имущества.

Согласно пункту 21.1 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции НК РФ, действующей с 1 января 2025 г.) освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кил вольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ОАО «РЖД» документы за 2023 год, фактические расходы за 2023 г. составили 4 235,59 тыс. руб., из плановых затрат по налогу на имущество на 2025 год Госслужбой исключены объекты электросетевого хозяйства до 35 кил вольт включительно.

Таким образом, плановые затраты на 2025 год по статье «Налог на имущество» Госслужбой признаны в размере 3 115,02 тыс. руб., в котле региона – 66,62 тыс. руб.

Статья «Транспортный налог»

Заявленная сумма расходов составляет на 2025 год составляет 37,76 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 37,76 тыс. руб.

В целях подтверждения понесенных расходов ОАО «РЖД» представлены налоговая декларация по транспортному налогу, а также расчет отнесения в процентном соотношении транспортного налога между субъектами ОАО «РЖД».

Согласно представленным документам Госслужбой установлено, что при отнесении в процентном соотношении транспортного налога между субъектами ОАО «РЖД» доля по Чувашской Республике отсутствует.

Таким образом, затраты по статье «Транспортный налог» признаны экономически необоснованными.

Статья «Прочие налоги»

Заявленная сумма расходов составляет на 2025 год составляет 13,75 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 13,75 тыс. руб.

В целях подтверждения понесенных расходов ОАО «РЖД» представлены расчет отнесения в процентном соотношении земельного налога между субъектами ОАО «РЖД».

Согласно представленным документам Госслужбой установлено, что при отнесении в процентном соотношении земельного налога между субъектами ОАО «РЖД» доля по Чувашской Республике отсутствует.

Таким образом, затраты по статье «Прочие налоги» признаны экономически необоснованными.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 21 604,90 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 12 306,59 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Обществом в размере 30,42% от затрат на оплату труда и подтверждены 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 2025 год, составила 14 163,56 тыс. руб., в котле региона – 302,92 тыс. руб.

Статья «Налог на прибыль»

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 138,43 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в электроэнергетике 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.

ОАО «РЖД» не представлены документы, подтверждающие исчисление суммы налога на прибыль за 2023 год, соответственно Госслужбой не учтены данные затраты в НВВ общества.

Статья «Теплоэнергия»

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 3 168,23 тыс. руб. и предполагает расходы электрической энергии на хоз. нужды.

Госслужбой проанализированы представленные документы и перенесены данные затраты в подконтрольные расходы в статью «Энергия на хоз. нужды».

Статья «Амортизация основных средств»

Предложение ОАО «РЖД» по статье составляет 31 222,17 тыс. руб.

Фактическая сумма за 2023 год заявлена в размере 36 793,19 тыс. руб.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования в электроэнергетике «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(1) Основ ценообразования в электроэнергетике: «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».

Согласно пункту 27(1) Основ ценообразования в электроэнергетике расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым

организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

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 за 2023 год в размере 8 063,51 тыс. руб.

В связи с тем, что у ОАО «РЖД» отсутствует утвержденная (скорректированная) инвестиционная программа на очередной период регулирования или проект инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение), затраты на 2025 год не учтены в НВВ общества.

Статья «Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению» (п.87 Основ ценообразования в электроэнергетике)

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в электроэнергетике 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 ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 23 497,98 тыс. руб.

Фактическая сумма за 2023 год заявлена в размере 28 302,71 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ за 2023 год и на 2025 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 за 2023 год учтен в заявленном ОАО «РЖД» размере 28 302,71 тыс. руб., на 2025 год - 7 272,26 тыс. руб. и отнесены в полном размере на долю региона.

Статья «Прочие неподконтрольные расходы»

По данной статье ОАО «РЖД» заявлены расходы в размере 877,02 тыс. руб., которые включают в себя:

- расходы по агентскому договору, 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 в размере 11,71 тыс. руб.;

- расходы на сертификацию электроэнергии и инспекционный контроль в размере 865,31 тыс. руб.

Расходы по агентскому договору, заключенному с ООО «Энергопромсбыт», Госслужбой признаны экономически необоснованными.

Из подконтрольных расходов статьи «Прочие услуги производственного характера» затраты, относящиеся к коммунальным услугам, перенесены в настоящую статью, в том числе:

- услуги по приему, транспортированию, переработке и утилизации отходов производства и потребления I-V класса опасности;

- оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами;

- вывоз мусора;

- оказание услуг по сбору и транспортированию отходов 3-5 класса опасности;

- оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами;

- услуги по водоснабжению и водоотведению;

- услуги по холодному водоснабжению и водоотведению;

- водоснабжение;

- теплоснабжение;

- оказание услуг по приему, водоотведению, транспортировке, очистке и сбросу сточных вод;

- оказание услуг по комплексному обслуживанию узлов учета тепловой энергии и холодного водоснабжения;

- оказание услуг по комплексной уборке объектов Горьковской дирекции по энергообеспечению;

- оказание услуг по комплексной уборке объектов Горьковской дирекции по энергообеспечению

- оказание услуг по комплексной уборке административного здания Арзамасского линейного отдела;

- оказание услуг по комплексной уборке административного здания и прилегающей территории Горьковской дирекции по энергообеспечению.

Вышеуказанные затраты подтверждены ОАО «РЖД» договорами на оказание услуг, а также актами выполненных работ.

В ходе анализа представленных документов установлено, что фактические затраты за 2023 год составили 391,93 тыс. руб., в котле региона – 8,38 тыс. руб., плановые затраты на 2025 год с учетом индексов потребительских цен учтены в НВВ общества в размере 447,84 тыс. руб., в котле региона – 9,58 тыс. руб.

Расчет корректировок

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2025 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2023 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025 год предложен ие ТСО	2025 год расчет регулятор а
1	В инд =ΔПР+ΔНР+ПО+ΔНВВi+ΔУ	тыс.руб.	30 294,73	32 294,94
1.1	ΔПР - корректировка подконтрольных	тыс.руб.	7 592,05	-133,36
1.2	ΔНР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	22 532,91	32 394,21
1.3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	0,00	-44,83
1.4	ΔНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	119,39	119,39
4	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	50,38	-40,47

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов 108,0% на 2024, 105,8% на 2025 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила **32 294,94 тыс. руб. в сторону увеличения.**

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

		(тыс. руб.)
Сумма корректировок НВВ		32 465,05
Корректировки по методике 98-э		145,48
Корректировка ПР	тыс.руб.	-2,85
Корректировка НР	тыс.руб.	32 394,21
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	-44,83
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	119,39
Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	-0,87

3.4. Установить для ОАО «РЖД» следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальной сетевой организации:

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	2025	75,42	x	75	2,6900	ВН	4,4379	ВН	0,9928	1,0
							СН1	4,4379	СН1	0,9928	
							СН2	4,4379	СН2	0,9928	
							НН	0,3305	НН	0,0661	
		2026	x	1	75	2,6900	ВН	4,3713	ВН	0,9779	1,0
							СН1	4,3713	СН1	0,9779	
							СН2	4,3713	СН2	0,9779	
							НН	0,3256	НН	0,0651	
		2027	x	1	75	2,6900	ВН	4,3057	ВН	0,9633	1,0
							СН1	4,3057	СН1	0,9633	
							СН2	4,3057	СН2	0,9633	
							НН	0,3207	НН	0,0641	
		2028	x	1	75	2,6900	ВН	4,2412	ВН	0,9488	1,0
							СН1	4,2412	СН1	0,9488	
							СН2	4,2412	СН2	0,9488	
							НН	0,3159	НН	0,0632	
2029	x	1	75	2,6900	ВН	4,1775	ВН	0,9346	1,0		
					СН1	4,1775	СН1	0,9346			
					СН2	4,1775	СН2	0,9346			
					НН	0,3111	НН	0,0622			

3.5. Установить для ОАО «РЖД» необходимую валовую выручку на 2025-2029 гг. (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.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	2025	132 711,15
		2026	138 417,73
		2027	143 954,44
		2028	149 712,62
		2029	155 701,12

3.6. Установить индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги»:

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Годы	I полугодие			II 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
Публичное акционерное общество «Россети Волга» (плательщик) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (получатель)	2025	2 193 830,30	111,70	9,26480	2 230 172,28	121,17	9,27427
	2026	2 288 165,00	116,50	9,66319	2 326 069,69	126,38	9,67306
	2027	2 379 691,60	121,16	10,14971	2 419 112,48	131,44	10,05999
	2028	2 474 879,27	126,01	10,45170	2 515 876,97	136,70	10,46239
	2029	2 573 874,44	131,05	10,86977	2 616 512,05	142,17	10,88088

3.7 При расчете необходимой валовой выручки оплату технологического расхода (потерь) на 2025 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята на:

I полугодие 2025 года – 3 849,45 руб./МВтч;

II полугодие 2025 года – 4 050,89 руб./МВтч.

3.8. Установить необходимую валовую выручку в котле региона на оплату потерь на 2025 год в размере 529,47 тыс. руб.

3.9. Рекомендовать открытому акционерному обществу «РЖД»:

- 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

«За» - 5

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

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

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

4.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Вектор» (далее – ООО «Вектор») на 2025 год в размере 153 869,68 тыс. руб.

4.2. 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 2025 год составляет 6 652,91 у.е., в том числе:

1) ВН – 161,59 у.е.;

2) СН-I – 176,55 у.е.;

3) СН-II – 5 559,82 у.е.;

4) НН – 754,95 у.е.

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

- индекс потребительских цен – 5,80%;

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1,00%;

- индекс изменения количества активов – 30,34 %;
- 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 1,2857.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	на 2025 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	144 869,838	135 854,911	280 724,749
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	12 450,270	11 675,518	24 125,788
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	132 419,568	124 179,393	256 598,961
3.1	в том числе не сетевым организациям	тыс. кВтч	129 543,148	121 572,800	251 115,948
4	Поступление мощности в сеть	МВт	45,991	43,129	44,560
5	Потери мощности	МВт	3,953	3,707	3,830
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	42,038	39,422	40,73
6.1	в том числе не сетевым организациям	МВт	41,125	38,595	39,860

Уровень потерь электрической энергии пересмотрен в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в электроэнергетике исходя из фактических данных за 2023 год.

Учитывая изложенное, для ООО «Вектор» устанавливаются следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ 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, шт.	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»	2023	23	X	75	13,7248	0,1135	0,3560	1,0
		2024	X	1	75	13,7248	0,1118	0,3507	1,0
		2025	X	1	75	5,6316	0,1101	0,3454	1,0
		2026	X	1	75	5,6316	0,1084	0,3402	1,0
		2027	X	1	75	5,6316	0,1068	0,3351	1,0

4.3. Рассмотрев предоставленные материалы, Госслужба провела оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии. Таким образом, на 2025 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

На 2025 год подконтрольные расходы установлены в размере 91 753,01 тыс. руб. в том числе:

1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	4 877,99
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	3 138,39
1.1.2	Прочие материалы	тыс. руб.	1 739,61
1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	7 009,99
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	7 009,99
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	74 033,21
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	5 831,82
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	1 739,61
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	1 739,61
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	952,98
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	128,15
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	44,63
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	689,94
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	90,26
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	58,67
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 740,13
1.4.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	61,38
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	279,04
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс. руб.	279,04
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс. руб.	91 753,01

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 «Вектор» неподконтрольные расходы на 2025 год заявлены в размере 83 112,48 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 65 358,03 тыс. руб.

Статья «Расходы на арендную плату»

По предложению ООО «Вектор» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 57 257,41 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики в размере 44 262,59 тыс. руб.;

- аренда помещений в размере 685,04 тыс. руб.;

- аренда транспорта в размере 12 048,92 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 проанализированы представленные ООО «Вектор» документы и в соответствии с абзацем пятым пункта 28 Основ ценообразования в электроэнергетике, 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» (далее – ПП РФ от 01.01.2002 № 1), а также исключены расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, срок полезного использования которых истек в соответствии с ПП РФ от 01.01.2002 № 1, и затраты на уплату налога на имущество, в случае отсутствия в материалах тарифного дела налоговой декларации по налогу на имущество.

Согласно расчету Госслужбы размер расходов на аренду объектов электроэнергетики за 2023 год составил 840,00 тыс. руб., за 2025 год составил 38 344,90 тыс. руб.

По предложению ООО «Вектор» расходы на аренду помещений на 2025 год заявлены в размере 685,04 тыс. руб., которые включают в себя:

- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, с. Порецкое, ул. Ульянова, д. 143 (арендодатель – ООО «Порецкагропромэнерго»);

- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Ленина, д. 17в (арендодатель – ООО «Строительные, кровельные, отделочные материалы»);

- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, с. Аликово, ул. Гагарина, д. 39 (арендодатель – ООО «Тепловодоканал»);

- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гражданская, д.5, пом. 10 (арендодатель – ООО «МастерСтрой»).

Фактические затраты на аренду помещений за 2023 год ООО «Вектор» предложены в размере 250,03 тыс. руб.

В ходе анализа представленных документов Госслужбой установлено следующее.

Согласно пункту 3.1 договора от 08.09.2021 № 1 на недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, с. Порецкое, ул. Ульянова, д. 143, арендная плата составляет совокупную стоимость амортизационных отчислений и налоговых платежей Арендодателей.

Бухгалтерские документы на амортизационные отчисления и налоговая декларация по уплате налога на имущество в материалах тарифного дела ООО «Вектор» не приложено.

Договор аренды на недвижимое имущество, заключенный с ООО «Строительные, кровельные, отделочные материалы» по адресу: Чувашская Республика, г. Шумерля, ул. Ленина, д. 17в в материалах тарифного дела ООО «Вектор» не имеется (приложено дополнительное соглашение к договору аренды).

В соответствии с пунктом 1.9 договора от 14.10.2022 № 27 на недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, с. Аликово, ул. Гагарина, д. 39, срок договора с 31 декабря 2022 года по 28 декабря 2030 года.

Согласно пункту 2 статьи 609 Гражданского кодекса Российской Федерации (далее – ГК РФ) договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если иное не установлено законом.

В нарушение пункта 2 статьи 609 ГК РФ сведения о государственной регистрации договора от 14.10.2022 № 27 в материалах тарифного дела ООО «Вектор» не приложены.

Госслужбой произведен анализ договора аренды от 01.09.2023 № б/н, заключенный с ООО «МастерСтрой» и утверждены плановые затраты на 2025 год в размере 316,62 тыс. руб.

Общая величина расходов на аренду помещений, учтенных в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 316,62 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.

Расходы на аренду транспорта на 2025 год приняты Госслужбой в размере 2 645,98 тыс. руб. в соответствии с п. 29 Основ ценообразования в электроэнергетике.

По предложению ООО «Вектор» расходы на аренду земельных участков на 2025 год заявлены в размере 6,78 тыс. руб.

Затраты в размере 2,86 тыс. руб. на аренду земельных участков исключены в связи с тем, что в нарушение пункта 2 статьи 609 ГК РФ не приложены сведения о государственной регистрации договора аренды.

Аренда прочего имущества (интеллектуальная система учета электрической энергии) Госслужбой признана экономически обоснованной в размере в размере 254,08 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «Расходы на арендную плату» составляют 41 565,51 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 38 344,90 тыс. руб.;
- аренда помещений – 316,62 тыс. руб.;
- аренда транспорта – 2 645,98 тыс. руб.;
- аренда земельных участков – 3,92 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества – 254,08 тыс. руб.

Статья «Прочие налоги»

Предложение ООО «Вектор» по данной статье на 2025 год составляет 485,42 тыс. руб. (налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения).

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в электроэнергетике 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 2023 год, учитывает расходы в заявленном Обществе размере 485,42 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 23 478,30 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 2025 год, составила 22 506,09 тыс. руб.

Статья «Амортизация основных средств»

Заявленная ООО «Вектор» сумма расходов по данной статье за 2023 год составляет 1 579,39 тыс. руб., на 2025 год – 1 891,36 тыс. руб.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования в электроэнергетике «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(1) Основ ценообразования в электроэнергетике: «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».

Согласно пункту 27(1) Основ ценообразования в электроэнергетике расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Приказом от 28.10.2022 № 01-05/123 Министерством промышленности и энергетики Чувашской Республики ООО «Вектор» утверждена инвестиционная программа в сфере электроэнергетики на 2023 - 2027 годы, согласно которой источником финансирования служит амортизация в следующих размерах:

- за 2023 год в размере 802,30 тыс. руб.;
- на 2025 год – 801,01 тыс. руб.

Необходимо отметить, что согласно проведенному анализу объектов основных средств, находящихся на балансе ООО «Вектор», какие-либо дополнительные объекты, подлежащие к начислению амортизации за 2023 год, не имеются.

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2025 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2023 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2025 год	Утверждено на 2025 год
Сумма корректировок НВВ		-709,19	-3 241,06
Корректировки по методике 98-э		-709,19	-3 241,06
Корректировка НР	тыс. руб.	112,87	-1 593,71
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс. руб.	-669,44	-1 257,31
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-152,61	-390,04

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 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов 108,00% на 2024, 105,8% на 2025 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила -3 241,06 тыс. руб. в сторону уменьшения.

4.4. Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Вектор» на 2025 год составила 249 092,88 тыс. руб. с учетом произведенных корректировок, в том числе:

- подконтрольные расходы – 91 753,01 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 65 358,03 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ – -3 241,06 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- расходы на потери – 95 222,90 тыс. руб.

1. Расчёт подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4 877,99
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	3 138,39
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	1 739,61
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	7 009,99
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	7 009,99
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	74 033,21
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 831,82
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 739,61
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	1 739,61
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	952,98
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	128,15
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	44,63
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	689,94
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	90,26
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	58,67
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 740,13
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	61,38
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	279,04
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс.руб.	279,04
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	91 753,01
2. Расчёт неподконтрольных расходов			
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	41 565,51
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	41 565,51
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.	38 344,90
2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	316,62
2.2.1.3	аренда транспорта	тыс.руб.	2 645,98
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	3,92
2.2.1.5	аренда прочего имущества	тыс.руб.	254,08
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных	тыс.руб.	485,42

	налогов		
2.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	485,42
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	22 506,09
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,40%
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	801,01
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	65 358,03
4	Сумма корректировок НВВ	тыс.руб.	-3 241,06
5	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	153 869,98
6	Расходы на потери	тыс.руб.	95 222,90
7	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	249 092,88

4.5. 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»	2025	153 869,98
	2026	163 102,18
	2027	172 888,31

4.6. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии) в следующих размерах:
(Без НДС)

№ п п	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» (плательщик) - Общество с ограниченной ответственностью «Вектор» (получатель)	2025	1 полугодие	321 689,50	369,97	0,98271
			2 полугодие	321 687,16	389,04	1,00178
		2026	1 полугодие	340 990,87	392,17	1,04167
			2 полугодие	340 988,39	412,38	1,06189
		2027	1 полугодие	361 450,32	415,70	1,10417
			2 полугодие	361 447,69	437,13	1,12560

4.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2025 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

I полугодие 2025 года – 3 849,45 руб./МВтч;

II полугодие 2025 года – 4 050,89 руб./МВтч.

4.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2025 год в размере 95 222,90 тыс. руб.

4.8. 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: - 6

«За» - 5

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

5. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго», установленных на 2024-2028 годы

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

5.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго» (далее – ООО «РЭС-Энерго») на 2025 год в размере 140 853,53 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 ООО «РЭС-Энерго» по уровням напряжения на 2025 год составляет 7 702,22 у.е., в том числе:

1) ВН – 482,26 у.е.;

2) СН-I – 171,97 у.е.;

3) СН-II – 6 062,54 у.е.;

4) НН – 985,45 у.е.

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

- индекс потребительских цен – 5,80%;

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1,00%;

- индекс изменения количества активов – 26,94 %;

- 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 1,2590.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	на 2025 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	189 583,6	181 489,2	371 072,8
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	23 740,8	22 301,4	46 042,2
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	165 842,8	159 187,8	325 030,6
3.1	в том числе не сетевым организациям	тыс. кВтч	122 140,4	119 877,6	242 018,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	73,241	70,374	71,807
5	Потери мощности	МВт	9,207	8,878	9,042
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	64,034	61,496	62,765
6.1	в том числе не сетевых организаций	МВт	46,089	45,372	45,730

Уровень потерь электрической энергии пересмотрен в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в электроэнергетике исходя из фактических данных за 2024 год.

Учитывая изложенное, для ООО «РЭС-Энерго» устанавливаются следующие долгосрочные параметры регулирования:

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	2024	94,37	X	75	12,8200	ВН	0,1203	ВН	0,0831	1,0
							СН1	0,1203	СН1	0,0831	
							СН2	0,1203	СН2	0,0831	
							НН	0,1203	НН	0,0831	
		2025	X	1	75	10,2279	ВН	0,1185	ВН	0,0819	1,0
							СН1	0,1185	СН1	0,0819	
							СН2	0,1185	СН2	0,0819	
							НН	0,1185	НН	0,0819	
		2026	X	1	75	10,2279	ВН	0,1167	ВН	0,0806	1,0
							СН1	0,1167	СН1	0,0806	
							СН2	0,1167	СН2	0,0806	
							НН	0,1167	НН	0,0806	
		2027	X	1	75	10,2279	ВН	0,1150	ВН	0,0794	1,0
							СН1	0,1150	СН1	0,0794	
							СН2	0,1150	СН2	0,0794	
							НН	0,1150	НН	0,0794	
		2028	X	1	75	10,2279	ВН	0,1133	ВН	0,0782	1,0
							СН1	0,1133	СН1	0,0782	
							СН2	0,1133	СН2	0,0782	
							НН	0,1133	НН	0,0782	

5.3. Рассмотрев предоставленные материалы, Госслужба провела оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии. Таким образом, на 2025 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

На 2025 год подконтрольные расходы установлены в размере 118 810,32 тыс. руб. в том числе:

1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	1 754,37
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	468,86
1.1.2	Прочие материалы	тыс. руб.	1 285,52
1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	8 805,39
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	2 271,71
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	6 533,68
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	100 168,49
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	8 082,06
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	653,44
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	231,07
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	422,37
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	129,45
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6 408,95
1.4.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	97,11
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	732,83
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	60,28
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	60,28
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс. руб.	118 810,32

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 «РЭС-Энерго» неподконтрольные расходы на 2025 год заявлены в размере 94 024,24 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 67 390,84 тыс. руб.

Статья «Расходы на арендную плату»

По предложению ООО «РЭС-Энерго» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 28 556,18 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики в размере 23 446,38 тыс. руб.;
- аренда помещений в размере 2 129,16 тыс. руб.;
- аренда транспорта в размере 2 861,27 тыс. руб.;
- аренда земельных участков в размере 119,37 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 проанализированы представленные ООО «РЭС-Энерго» документы и в соответствии с абзацем пятым пункта 28 Основ ценообразования в электроэнергетике, 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» (далее – ПП РФ от 01.01.2002 № 1), а также исключены расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, срок полезного использования которых истек в соответствии с ПП РФ от 01.01.2002 № 1, и затраты на уплату налога на имущество, в случае отсутствия в материалах тарифного дела налоговой декларации по налогу на имущество.

Согласно расчету Госслужбы размер расходов на аренду объектов электроэнергетики за 2023 год составил 7 865,71 тыс. руб., на 2025 год составил 18 141,76 тыс. руб.

По предложению ООО «РЭС-Энерго» расходы на аренду помещений на 2025 год заявлены в размере 2 129,16 тыс. руб., которые включают в себя:

- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Текстильщиков, зд. 8, пом. №№ 310, 312 (арендодатель – ООО «Энергосеть»);
- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Текстильщиков, д. 8 (арендодатель – ООО «СЗ «Отделфинстрой и Партнеры»);
- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, Гаражный проезд, д. 2 (арендодатель – ООО «СЗ «Отделфинстрой»);
- недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Просвещения, д. 62, пом. №2 (арендодатель – Курчаткин Р.Н.).

Фактические затраты на аренду помещений за 2023 год ООО «РЭС-Энерго» предложены в размере 24,33 тыс. руб.

В ходе анализа представленных документов Госслужбой установлено следующее.

Согласно представленным счет-фактурам за 2023 год, помещения по адресу: г. Чебоксары, ул. Текстильщиков, зд. 8, пом. №№ 310, 312, между ООО «РЭС-Энерго» и ООО «Энергосеть» заключен договор субаренды. Договор аренды и согласие арендодателя в материалах тарифного дела отсутствуют.

Договор аренды от 25.12.2023 № 12/25, заключен между ООО «СЗ «Отделфинстрой» и ООО «РЭС-Энерго» заключен на срок с 01.01.2024 по 30.11.2024 включительно, пролонгация на 2025 год не предусмотрена условиями договора.

Договор аренды б/д б/н между Курчаткиным Р.Н. и ООО «РЭС-Энерго» на недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Просвещения, д. 62, пом. №2, заключен на 11 месяцев, пролонгация на 2025 год не предусмотрена условиями договора.

В ходе анализа договора аренды от 17.10.2024 № 47, заключенным между ООО «РЭС-Энерго» и ООО «СЗ «Отделфинстрой и Партнеры» на недвижимое имущество по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Текстильщиков, д. 8 установлено, что арендатор будет использовать помещение для хранения товарно-материальных ценностей.

Экономически обоснованные расходы для склада, расположенного по адресу: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Текстильщиков, д. 8, признана Госслужбой на 2025 год в размере 960,00 тыс. руб.

Общая величина расходов на аренду помещений, учтенных в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 960,00 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.

Расходы на аренду транспорта на 2025 год приняты Госслужбой в размере 27,90 тыс. руб. в соответствии с п. 29 Основ ценообразования в электроэнергетике на следующие транспортные средства:

- Toyota Land Cruiser – 7,30 тыс. руб.;
- Lada – 7,30 тыс. руб.;
- Lada Niva – 6,00 тыс. руб.;
- Lada 4x4 – 7,30 тыс. руб.

По предложению ООО «РЭС-Энерго» расходы на аренду земельных участков на 2025 год заявлены в размере 119,37 тыс. руб.

Затраты в размере 36,55 тыс. руб. на аренду земельных участков, собственников которых является администрация г. Чебоксары, исключены в связи с тем, что в нарушение пункта 2 статьи 609 ГК РФ не приложены сведения о государственной регистрации договора аренды.

Затраты в размере 14,00 тыс. руб. на субаренду земельного участка, исключены в связи с тем, что отсутствует информация о собственнике земельного участка, согласие арендодателя, а также договор аренды.

Расходы на арендную плату земельных участков на 2025 год приняты Госслужбой в размере 55,80 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье «Расходы на арендную плату» составляют 19 185,46 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 18 141,76 тыс. руб.;
- аренда помещений – 960,00 тыс. руб.;
- аренда транспорта – 27,90 тыс. руб.;
- аренда земельных участков – 55,80 тыс. руб.

Статья «Налог на имущество»

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 3 674,67 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 1549,78 тыс. руб.

В целях подтверждения понесенных расходов ООО «РЭС-Энерго» представлены налоговая декларация по налогу на имущество, а также расчет распределения между объектами недвижимого имущества.

Согласно пункту 21.1 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции НК РФ, действующей с 1 января 2025 г.) освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 килвольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ООО «РЭС-Энерго» документы за 2023 год, фактические расходы за 2023 г. составили 1 424,87 тыс. руб., из плановых затрат по налогу на имущество на 2025 год Госслужбой исключены объекты электросетевого хозяйства до 35 килвольт включительно.

Таким образом, плановые затраты на 2025 год по статье «Налог на имущество» Госслужбой признаны в размере 853,16 тыс. руб.

Статья «Земельный налог»

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 62,71 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 34,18 тыс. руб.

В связи с отсутствием документального обоснования данных затрат, расходы по статье «Земельный налог» Госслужбой признаны экономически необоснованными.

Статья «Транспортный налог»

Заявленная сумма расходов составляет на 2025 год составляет 27,44 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 5,29 тыс. руб.

В целях подтверждения понесенных расходов ООО «РЭС-Энерго» представлены налоговая декларация по транспортному налогу, а документы, подтверждающие приобретение транспортных средств в 2024 году.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ООО «РЭС-Энерго» документы за 2023 год, фактические расходы за 2023 г. составили 5,29 тыс. руб., а также произведен расчет транспортного налога на 2025 год исходя из фактического наличия транспортных средств.

Таким образом, плановые затраты на 2025 год по статье «Транспортный налог» Госслужбой признаны в размере 23,18 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 30 497,55 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены ООО «РЭС-Энерго» 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 «РЭС-Энерго» 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 2025 год, составила 30 451,22 тыс. руб.

Статья «Налог на прибыль»

Предложение ООО «РЭС-Энерго» по данной статье на 2025 год составляет 1 913,15 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в электроэнергетике 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 «РЭС-Энерго» в качестве обосновывающих документов налоговую декларацию и данные бухгалтерского учета, принимая во внимание фактически произведенные расходы за 2023 год, учитывает расходы в заявленном Обществом размере 1 913,15 тыс. руб.

Статья «Теплоэнергия»

Предложение ООО «РЭС-Энерго» по данной статье на 2025 год составляет 635,86 тыс. руб.

Госслужбой по данной статье признаны экономически обоснованными расходы исходя из фактических расходов за 2023 года в размере 180,18 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованными по статье «Теплоэнергия» признаются затраты в размере 205,88 тыс. руб. (с учетом индексов потребительских цен).

Статья «Амортизация основных средств»

Заявленная ООО «РЭС-Энерго» сумма расходов по данной статье за 2023 год составляет 5 180,72 тыс. руб., на 2025 год – 257 59,50 тыс. руб.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования в электроэнергетике «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(1) Основ ценообразования в электроэнергетике: «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».

Согласно пункту 27(1) Основ ценообразования в электроэнергетике расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в тарифах на

услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

На основании данных отдельного 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 за 2023 год в размере 3 877,53 тыс. руб.

Приказом от 31.10.2024 № 01-04/92 Министерством промышленности и энергетики Чувашской Республики ООО «РЭС-Энерго» утверждена инвестиционная программа в сфере электроэнергетики на 2025 - 2028 годы, согласно которой источником финансирования на 2025 год служит амортизация в размере 12 430,76 тыс. руб.

Таким образом, Госслужбой на 2025 год экономически обоснованной по статье «Амортизация основных средств» признается сумма в размере 12 430,76 тыс. руб.

Статья «Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям»

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в электроэнергетике 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 ООО «РЭС-Энерго» по данной статье на 2025 год составляет 2 802,68 тыс. руб.

Фактическая сумма за 2023 год заявлена в размере 1 654,00 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ за 2023 год и на 2025 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 за 2023 год учтен в размере 576,11 тыс. руб., на 2025 год – 2 288,65 тыс. руб.

Статья «Прочие неподконтрольные расходы»

Заявленная ООО «РЭС-Энерго» сумма расходов по данной статье за 2023 год составляет 34,47 тыс. руб., на 2025 год – 94,50 тыс. руб., которые включают в себя:

- затраты на холодное водоснабжение;
- затраты на водоотведение;
- затраты по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Госслужбой по данной статье признаны экономически обоснованными расходы исходя из фактических расходов за 2023 года в размере 34,47 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованными по статье «Прочие неподконтрольные расходы» признаются затраты в размере 39,39 тыс. руб. (с учетом индексов потребительских цен).

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 ООО «РЭС-Энерго» расходы по данной статье на 2023 год составляют 606,75 тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» 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.

Учитывая изложенное, расходы Общества на 2023 год приняты Госслужбой в заявленном размере 606,75 тыс. руб.

Расчет корректировок

По предложению ООО «РЭС-Энерго» корректировка необходимой валовой выручки заявлена в виде результатов деятельности организации до перехода на ДПП в размере 1 923,71 тыс. руб.

Госслужбой проведен расчет корректировки НВВ в соответствии с положениями Основ ценообразования в электроэнергетике и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФАС России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

2023 год являлся для ООО «РЭС-Энерго» первым периодом регулирования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год установлены с применением метода экономически обоснованных расходов.

Согласно п. 39 Основ ценообразования в электроэнергетике результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, определенном Методическими указаниями № 98-э.

С 2024 года ООО «РЭС-Энерго» перешло на регулирование с применением метода долгосрочной индексации НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Госслужбой проведена оценка понесенных ООО «РЭС-Энерго» расходов за 2023 год на предмет их экономической обоснованности. Экономически обоснованные расходы организации (с учетом расходов на потери и услуги смежных сетевых организаций) за 2023 год определены Госслужбой в размере 162 107,51 тыс. руб.

Фактический объем выручки ООО «РЭС-Энерго» за услуги по передаче электрической энергии за 2023 года составил 202 380,59 тыс. руб.

Проведя сопоставление фактически понесенных экономически обоснованных расходов за 2023 год и доходов, полученных организацией за этот же период, Госслужбой определены результаты деятельности ООО «РЭС-Энерго» за 2023 год в виде излишне полученных доходов в размере 47 017,63 тыс. руб. (с учетом применения индексов потребительских цен Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов).

5.4. Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «РЭС-Энерго» на 2025 год составила 321 913,00 тыс. руб. с учетом произведенных корректировок, в том числе:

- подконтрольные расходы – 118 810,32 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 67 390,84 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ – 46 017,63 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- расходы на потери – 181 729,47 тыс. руб.

1. Расчёт подконтрольных расходов			
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 754,37
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	468,86
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	1 285,52
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	8 805,39
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	2 271,71
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	6 533,68
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	100 168,49
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	8 082,06
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	653,44
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	231,07
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	422,37
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	129,45
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	6 408,95
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	97,11
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	732,83
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс.руб.	60,28
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	60,28
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	118 810,32
2. Расчёт неподконтрольных расходов			
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	19 185,46
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	19 185,46
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.	18 141,76
2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	960,00
2.2.1.3	аренда транспорта	тыс.руб.	27,90

2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	55,80
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	876,34
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	853,16
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	23,18
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	30 451,22
2.4.1	<i>% отчислений на социальные нужды</i>	%	30,40%
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 913,15
2.8	Теплоэнергия	тыс.руб.	205,88
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	12 430,76
2.12	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	2 288,65
2.13	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	39,39
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	67 390,84
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	186 201,16
7	Сумма корректировок НВВ		-46 017,63
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	140 183,53
10	Расходы на потери	тыс.руб.	181 729,47
11	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	321 913,00

5.5. Установить для ООО «РЭС-Энерго» 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 «РЭС-Энерго»	2025	140 183,53
		2026	146 211,42
		2027	152 059,88
		2028	158 142,28

5.6. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии) в следующих размерах:

(Без НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Годы	I полугодие			II 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.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Публичное акционерное общество «Россети Волга» (плательщик) - Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго» (получатель)	2025	255 835,14	748,23	1,32746	255 063,38	753,61	1,33283
		2026	266 836,05	780,40	1,38454	266 031,11	786,02	1,39014
		2027	277 509,49	811,62	1,43992	276 672,35	817,46	1,44575
		2028	288 609,87	844,08	1,49752	287 739,24	850,15	1,50358

с 1 января 2025 г. - индивидуальная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией (в соответствии с подпунктом 3 пункта 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178).

5.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2025 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размерах:

I полугодие 2025 года – 3 849,45 руб./МВтч;

II полугодие 2025 года – 4 050,89 руб./МВтч.

5.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2025 год в размере 181 729,47 тыс. руб.

5.9. Рекомендовать ООО «РЭС-Энерго»

- 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

«За» - 5

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

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

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

6.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для ООО «Чувашская сетевая компания» (далее – ООО «ЧСК», Общество) на 2025 год в размере 13 573,99 тыс. руб.

6.2. 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 2025 год составляет 5,25%, 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	2 полугодие	на 2025 год
-------	-------------------------	-------------------	-------------	-------------	-------------

			2025	2025	
1	Поступление э/э в сеть, в т.ч.	млн.кВтч	67,31	69,16	136,47
1.1	Приходящееся на сторонних потребителей	млн.кВтч	3,36	3,81	7,17
2	Отпуск из сети, всего, в т.ч.	млн.кВтч	65,06	66,86	131,92
2.1	Приходящееся на сторонних потребителей	млн.кВтч	3,25	3,68	6,93
3	Потери, в т.ч.	млн.кВтч	2,24	2,30	4,54
3.1	Потери сторонних	млн.кВтч	0,11	0,13	0,24
4	Норматив потерь, утвержденный Госслужбой на долгосрочный период регулирования	%	3,33	3,33	3,33
5	Поступление мощности в сеть, в т.ч..	МВт	23,164	22,618	22,891
5.1	Приходящееся на сторонних потребителей	МВт	1,159	1,244	1,201
6	Потери мощности	МВт	0,771	0,753	0,762
6.1	Потери мощности сторонних	МВт	0,039	0,041	0,040
7	Заявленная мощность потребителей, всего, в т.ч	МВт	22,393	21,865	22,129
7.1	Приходящееся на сторонних потребителей	МВт	1,120	1,203	1,162

Для расчета тарифов принят уровень потерь, согласно сводному прогнозируемому балансу производства и поставок электрической энергии, утвержденному приказом ФАС России от 11 октября 2024 г. № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов».

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 792,87 у.е.

6.3. Уровень подконтрольных расходов на 2025 год – 7 910,73 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 5,8 % определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов;

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;

- индекс изменения количества активов – -0,78% (относительно фактических данных за 2023 год);

- 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 на 2025 год составил 1,0263.

Подконтрольные расходы на 2025-2026 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э. В котле региона подконтрольные расходы составят 415,31 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов.

По предложению Общества неподконтрольные расходы на 2025 год заявлены в размере 4 874,92тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 2 224,76 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2025 год заявлены в размере 130,71 тыс. руб. и включают аренду помещений, аренду земельных участков и прочего имущества.

Согласно подпункту 5 пункта 28 и пункту 29 Основ ценообразования в электроэнергетике при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационно-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 126,12 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы на отчисления на социальные нужды на 2025 год заявлены в размере 2 062,12 тыс. руб.

В соответствии со статьями 419 и 425 Главы 34 Налогового кодекса РФ для организаций тарифы страховых взносов предусмотрены в размере 30%.

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 2025 год и составила 2 052,09 тыс. руб.

Налоги и сборы

По предложению предприятия расходы на уплату налогов на 2025 год заявлены в размере 1 094,00 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество - 1 047,46 тыс. руб.

- земельный налог - 46,55 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 2025 Госслужбой не учтен, ввиду того, что имущество, находящееся в собственности Общества, самортизировано.

Расходы по данной статье Госслужбой предусмотрены в размере 46,55 тыс. руб., и включают оплату земельного налога.

Амортизация

Согласно пункту 27(1) Основ ценообразования в электроэнергетике 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 в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных 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. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Для Общества инвестиционная программа не утверждена, в связи с чем плановые расходы на амортизацию на 2025 год не приняты Госслужбой.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2025 год приняты Госслужбой в размере 2 224,76 тыс. руб., в котле региона доля неподконтрольных расходов составит 116,80 тыс. руб.

Расчет корректировок

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2025 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2023 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025 версия регулятора
1	В инд = Δ ПР+ Δ НР+ПО+ Δ НВВи+ Δ У	тыс.руб.	-573,84
1.2	Δ ПР - корректировка неподконтрольных расходов		-50,04
1.3	Δ НР - корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб.	-162,54
1.4	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	1 062,53
1.4	Δ НВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-1 423,78
2	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	74,76
3	Корректировка НВВ (по методике 98-э)	тыс.руб.	-499,08

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов 108,0 % на 2024, 105,8 % на 2025 год.

Итоговая сумма корректировок составила -580,93 тыс. руб. в сторону уменьшения, в котле региона корректировки необходимой валовой выручки учтены в размере -30,50 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Обществом по данной статье заявлены расходы за 2023 год, не учтенные при установлении тарифов, в размере 6 453,01 тыс. руб.

Госслужба, проанализировав представленные Обществом документы (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов бухгалтерского учета, накладные, счета-фактуры), признает экономически обоснованными затраты на оплату труда персонала общества в размере 4 019,43 тыс. руб. Госслужба отмечает, что указанные расходы обусловлены увеличением численности работников Общества.

В котле региона указанные расходы составят 211,02 тыс. руб.

Таким образом, НВВ на содержание сложилась следующим образом:

Показатель	Единица измерения	тыс. руб.
		2025 план
Материальные затраты	тыс.руб.	433,05
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	565,13
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 750,29
Другие подконтрольные расходы:	тыс.руб.	162,27
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00
Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	70,36
расходы на услуги связи	тыс.руб.	34,49
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	0,00
расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	35,87
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	22,28
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	44,52
Внереализационные расходы	тыс.руб.	25,10
Расходы на услуги банка	тыс.руб.	25,10
Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	7 910,73
Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	126,12
Расходы на арендную плату	тыс.руб.	126,12
Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00
Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	46,55
налог на имущество	тыс.руб.	0,00
земельный налог	тыс.руб.	46,55
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 052,09
Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 224,76
Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	10 135,49
Сумма корректировок НВВ		3 438,50
Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	13 573,99

6.4. 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»	2025	13 573,99
		2026	14 306,99

6.5. Установить для ООО «Чувашская сетевая компания» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь), не учтенную в едином (котловом) тарифе, на 2025 год в размере 12 861,35 тыс. руб.

6.6. 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 2025 год в размере 712,63 тыс. руб.

6.7. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, расположенных на территории Чувашской Республики, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2025 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 Обществом с ограниченной ответственностью «Производственная компания «Промтрактор» (без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	49 827,28	52 443,28
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	132,60	139,54
1.2	Одноставочный тариф			
		руб./кВт*ч	0,23549	0,24244

№ 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	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	Учтенные 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 регулировании цен (тарифов)

	для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	одного потребителя		
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	12 861,35	-	4,3057

6.8. Утвердить индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией (в соответствии с подпунктом 3 пункта 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178).

(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
2.	Публичное акционерное общество «Россети Волга» (плательщик) - Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания» (получатель)	2025	1 полугодие	49 810,92	132,60	0,23549
			2 полугодие	52 355,91	139,54	0,24231
		2026	1 полугодие	54 044,85	143,87	0,25551
			2 полугодие	56 806,16	151,40	0,26291

При расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год между ПАО «Россети Волга» и ООО «ЧСК» использовались показатели, приходящиеся на сторонних потребителей 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.

6.9. При расчете необходимой валовой выручки оплату технологического расхода (потерь) на 2025 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята на:

1 полугодие 2025 – 3 849,45 руб./МВтч;

2 полугодие 2025 – 4 050,89 руб./МВтч.

6.10. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2025 год в размере 17 013,01 тыс. руб., в котле региона 944,53 тыс. руб.

6.11. 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: - 6

«За» - 5

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

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

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

7.1. 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 2025 год в размере 909 536,22 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 ГУП «ЧГЭС» по уровням напряжения, составляет 32 675,62 у.е.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из следующих объемов электрической энергии и мощности:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	на 2025 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	759 780,99	755 229,52	1 515 010,51
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	54 214,17	75 317,71	129 531,88

3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	705 566,82	679 911,81	1 385 478,63
3.1	в т.ч. полезный отпуск несетевым организациям	тыс. кВтч	632 780,11	610 009,70	1 242 789,81
4	Поступление мощности в сеть	МВт	233,165	229,013	231,089
5	Потери мощности	МВт	16,178	23,957	20,068
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	216,987	205,056	211,022
6.1	в т.ч. несетевых организаций	МВт	191,440	180,460	185,950

Показатели полезного отпуска электроэнергии и заявленной мощности потребителей определены в соответствии с таблице № П1.30 «Отпуск (передача) электрической энергии».

Уровень потерь электрической энергии пересмотрен в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в электроэнергетике исходя из фактических данных за 2023 и 2024 годы.

Учитывая изложенное, для ГУП «ЧГЭС» устанавливаются следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности и 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, шт.	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	2022	222,68	X	75	7,7672	2,1613	0,5233	1,0
		2023	347,70*	3	75	7,7672	2,1289	0,5155	1,0
		2024	X	3	75	7,7672	2,0970	0,5077	1,0
		2025	X	3	75	8,5430**	2,0655	0,5001	1,0
		2026	X	3	75	8,5430**	2,0345	0,4926	1,0

7.3. Уровень подконтрольных расходов на 2025 год – 441 874,17 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 5,8 % определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов;

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;

- индекс изменения количества активов – -0,78% (относительно фактических данных за 2023 год);

- 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 на 2025 год составил 1,0899.

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

По предложению Общества неподконтрольные расходы на 2025 год заявлены в размере 4 874,92тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 2 224,76 тыс. руб.

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.

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 2025-2026 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год в соответствии с п.11(1) Методических указаний №98-э и составляют 441 874,17.

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов.

По предложению Общества неподконтрольные расходы на 2025 год заявлены в размере 438 877,71 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 414 604,62 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению предприятия расходы по аренде на 2025 год заявлены в размере 93 229,41 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 50 399,32 тыс. руб.;
- аренда помещений – 28 888,17 тыс. руб.;
- аренда транспорта – 12 820,77 тыс. руб.;
- аренда земельных участков - 626,35 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества – 494,80 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 размер амортизационных отчислений и налога на имущество. Также исключены расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, арендодатель которых является единственным потребителем электроэнергии.

Расходы на аренду транспорта определены исходя из договоров аренды транспортных средств, действующих на момент проведения экспертизы, с учетом нормативного количества транспортных средств.

Расходы на аренду прочего имущества признаны Госслужбой исходя из заключенных договоров аренды.

Из расходов на аренду земельных участков исключены расходы по договорам, арендная плата по которым уплачивается единовременно в 2024 году.

Исходя из изложенного, Госслужбой признаны экономически обоснованными расходы в сумме 79 388,85 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 37 368,34 тыс. руб.
- аренда помещений – 28 308,88 тыс. руб.;
- аренда транспорта – 12 820,77 тыс. руб.;
- аренда земельных участков - 614,38тыс. руб.;
- аренда прочего имущества – 276,48 тыс. руб.

Налоги и сборы

По предложению Предприятия расходы на уплату налогов на 2025 год заявлены в размере 22 553,45 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 21 882,21 тыс. руб.
- земельный налог – 19,99 тыс. руб.
- транспортный налог – 363,39 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 287,86 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».

Согласно пункту 21.1 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции НК РФ, действующей с 1 января 2025 г.) системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 килвольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ГУП ЧГЭС документы за 2023 год, фактические расходы за 2023 г. составили 17 424,48 тыс. руб., из плановых затрат по налогу на имущество на 2025 год Госслужбой исключены объекты электросетевого хозяйства до 35 килвольт включительно.

Транспортный налог принят на уровне фактических данных Предприятия за 2023 год.

Из размера прочих налогов исключены плановые расходы на уплату госпошлины за выдачу уполномоченным органом аттестата, свидетельства либо иного документа, подтверждающего уровень квалификации работников, за проводимые регистрационные действия, за обращение в суды различных инстанций.

Расходы по данной статье на 2025 год предусмотрены Госслужбой в размере 9 509,95 тыс. руб., в т.ч.:

- налог на имущество - 8 399,15 тыс. руб.
- земельный налог - 19,99 тыс. руб.
- транспортный налог – 235,79 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 56,60 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Предложение Предприятия по данной статье на 2025 год составляет 97 035,95 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Предприятием 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 статьей 425 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ, а также 0,4 % в соответствии с вышеуказанным уведомлением.

Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2025 год, составила 96 713,03 тыс. руб.

Амортизация

Расходы по данной статье заявлены Предприятием в размере 164 727,55 тыс. руб.

Согласно пункту 27(1) Основ ценообразования в электроэнергетике 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 в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных 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. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». Вместе с тем необходимая валовая выручка Предприятия с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Чувашской Республике.

Из расчета амортизации Госслужбой¹ исключены расходы по объектам, не относящимся к деятельности по передаче электрической энергии.

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2025 год принята Госслужбой в размере 161 259,12 тыс. руб.

Налог на прибыль

Предложение Предприятия по данной статье на 2025 год составляет 18 037,75 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, относимый на деятельность по передаче электрической энергии, за 2023 год составил 17 998,00 тыс. руб.

Таким образом, с учетом п. 20 Основ ценообразования, расходы по налогу на прибыль на 2025 год Госслужбой учтены в размере 17 998,00 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

Предложение Предприятия по данной статье на 2025 год составляет 21 993,62 тыс. руб.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от 05.10.2021 № 02-03/106 прибыль в размере 21 993,62 тыс. руб. утверждена источником финансирования инвестиционной программы Предприятия на 2025 год.

Учитывая изложенное, Госслужбой экономически обоснованный размер прибыли на капитальные вложения на 2024 год составляет 21 993,62 тыс. руб.

Проценты за пользование кредитом

Предложение ГУП «ЧГЭС» по данной статье на 2025 год составляет 421,83 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 2025 год составляет 5 474,46 тыс. руб.

Фактические расходы по статье за 2023 год составили 4 223,88 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год экономически обоснованными по статье «Теплоэнергия» признаются затраты в размере 4 726,52 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 2023 год 75 475,93 тыс. руб., плановые расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 17 974,69 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2025 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 2025 год составил 17 974,69 тыс. руб. Размер фактических выпадающих доходов от технологического присоединения за 2023 год рассчитан Госслужбой 75 475,93 тыс. руб.

Расчет корректировок

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2025 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2023 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Предложение ГУП «ЧГЭС»	Учтено Госслужбой
1.2	ΔПР - корректировка подконтрольных расходов		0,00	0,00
1.3	ΔНР - корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб.	109 471,86	100 514,96
1.4	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	-12 040,53	-12 751,98
1.4	ΔНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-28 851,13	-41 690,48
2	Выполнение инвестиционной программы	тыс.руб.	1 297,76	-33 868,90
3	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	3 815,57	3 815,57
4	Корректировка НВВ (по методике 98-э)	тыс.руб.	73 693,54	16 019,16

- возврат части суммы «сглаживания» НВВ, примененного в отношении Предприятия при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, а также части корректировки неподконтрольных расходов 2024 года в размере 38 978,32 тыс. руб.;

- корректировка в соответствии с абзацем одиннадцатым пункта 34 Основ ценообразования в электроэнергетике в размере 165,52 тыс. руб.

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов 108,0 % на 2024, 105,8 % на 2025 год.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в электроэнергетике при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования

Учитывая изложенное сумма корректировок в соответствии с Методикой № 98-э распределена на два года. Сумма к возврату в 2026 году составит 8 009,58 тыс. руб.

Итоговая сумма корректировок составила 47 153,42 тыс. руб. в сторону увеличения.

Таким образом, НВВ на содержание сложилась следующим образом:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025	2025
			предложение ТСО	Версия регулятора
1. Расчёт подконтрольных расходов				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	37 862,38	37 736,38
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	12 041,48	12 001,41
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	25 820,90	25 734,98
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	57 339,10	57 148,28
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	19 803,30	19 737,40
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	37 535,80	37 410,88
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	319 197,20	318 134,95
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	28 950,90	28 854,56
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	3 636,22	3 624,12
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	3 636,22	3 624,12
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	9 562,07	9 530,25
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	1 276,83	1 272,58
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	4 126,92	4 113,18
1.4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	161,99	161,45
1.4.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	3 996,35	3 983,05
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	297,91	296,92
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	955,91	952,73
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	426,35	424,93
1.4.2.2	Иные прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс.руб.	154,39	153,87
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	154,39	153,87
1.4.8.2	Процент за пользование кредитом	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4.8.3	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4.8.4	Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	13 918,05	13 871,74
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие	тыс.руб.	13 918,05	13 871,74
1.4.9.2	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00
	Экономия подконтрольных (операционных) расходов			0,00
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	443 349,58	441 874,17
2. Расчёт неподконтрольных расходов				
2.1	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0,00	0,00
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	93 229,41	79 388,85
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	93 229,41	79 388,85
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.	50 399,32	37 368,33

2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	28 888,17	28 308,88
2.2.1.3	аренда транспорта	тыс.руб.	12 820,77	12 820,77
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	626,35	614,38
2.2.1.5	аренда прочего имущества	тыс.руб.	494,80	276,48
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	22 553,45	8 399,15
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	21 882,20	8 086,77
2.3.2	Земельный налог	тыс.руб.	19,99	19,99
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	363,39	235,79
2.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	287,86	56,60
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	97 035,95	96 713,03
2.5	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	21 993,62	21 993,62
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	18 037,75	17 998,00
2.6.1	в том числе налог на прибыль на кап.вложения	тыс.руб.	5 498,41	5 498,41
2.7	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	421,83	0,00
2.8	Теплоэнергия	тыс.руб.	5 474,46	4 726,52
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	164 727,55	161 259,12
2.10	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс.руб.		0,00
2.11	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.		0,00
2.12	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	9 637,49	17 974,69
2.13	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	438 877,71	414 604,62
4	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	тыс.руб.		5 904,01
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	882 227,29	862 382,80
7	Сумма корректировок НВВ		130 397,82	47 153,42
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	1 012 625,11	909 536,22

7.4. 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:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	2025	909 536,22
		2026	928 506,79

7.5. 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» (плательщик) – Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики	2025	1 полугодие	403 172,77	329,81	1,06166
			2 полугодие	412 312,83	500,16	1,23201
	«Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики (получатель)	2026	1 полугодие	437 442,46	357,84	1,15190
			2 полугодие	447 359,42	542,67	1,33673

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

с 1 января 2025 года – 3 849,45 руб./МВтч;

с 1 июля 2025 года - 4 050,89 руб./МВтч.

7.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2025 год в размере 513 798,34 тыс. руб.

7.8. 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: - 5 (без Павловой Н.М.)

«За» - 4

«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

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

8.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей филиала публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2025 год в размере 3 778 607,01 тыс. руб.

8.2. Принять к сведению, что:

- указом Главы Чувашской Республики от 05.09.2024 № 89 ПАО «Россети Волга» определено СТСО на территории Чувашской Республики с 01 января 2025 года сроком на 5 лет;

- между ПАО «Россети Волга» и Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам заключено Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности на 2025-2029 гг. от 03.10.2024 № 1 (приказ ФАС России от 15.10.2024 №724/24 «О согласовании заключения Соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности») (далее – Регуляторное соглашение);

- 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 82 049,45 у.е., в том числе: ВН – 14 399,78 у.е., СНI – 3 993,46 у.е., СНII – 43 315,52 у.е., НН – 20 340,68 у.е.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	на 2025 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	2 370,35	2 404,99	4 775,35
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	140,36	152,25	292,61
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	2 229,99	2 252,74	4 482,73
4	Поступление мощности в сеть	МВт	693,21	722,72	707,96
5	Потери мощности	МВт	41,15	45,61	43,38
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	652,05	677,11	664,58

Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из базового уровня подконтрольных расходов, установленного на 2023 год в размере 1 475 198,26 тыс. руб., с учетом следующих параметров:

- прогнозного годового значения индекса потребительских цен (ИПЦ) (при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение ИПЦ) - 5,80%;

- индекса эффективности подконтрольных расходов, принятого в расчет в размере 1%;

- индекса изменения количества активов (условные единицы рассчитаны на основе фактического среднегодового количества условных единиц за 2023 год, ожидаемых значений на 2024 год и с учетом планируемых значений на 2025 год);

- коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равного 0,75.

С учетом установленного базового уровня подконтрольных расходов и коэффициентов индексации подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, подконтрольные расходы на 2025 год определены в размере 1 703 113,87 тыс. руб. в том числе:

№ п/п	Вид затрат	2025 план
1	Материальные затраты	112 096,77
1.1.	Горюче-смазочные материалы	26 027,45
1.2	Прочие материалы	86 069,32
2	Ремонт основных фондов	181 360,30
2.1	Работы и услуги производственного характера	64 693,42
2.2	Вспомогательные материалы	116 666,88
3	Расходы на оплату труда	1 136 500,35
4	Другие подконтрольные расходы	273 156,45
4.1	Прочие работы и услуги производственного характера	5 703,63
4.2	Работы и услуги непромышленного характера:	165 988,16
4.2.1	расходы на услуги связи	15 698,32
4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	15 498,91
4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	42 552,71
4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	753,01
4.2.5	расходы на услуги транспорта	87 752,02
4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	3 733,20
4.3	Расходы на командировки и представительские	4 073,50
4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	7 643,70
4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	4 509,04
4.6	Расходы на страхование	2 985,38
4.7	Иные прочие расходы	4 052,22
4.8	Энергия на хоз. нужды	65 778,45
4.9	Внереализационные расходы	45,85
4.9.1	Расходы на услуги банка	45,85
4.10	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	12 376,53
4.10.1	Льготы, компенсации и прочие выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие	12 376,53
Итого подконтрольные расходы		1 703 113,87

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с действующими Методическими указаниями № 98-э размер неподконтрольных расходов на регулируемый период определяется методом экономически обоснованных затрат. Согласно уточненному предложению Общества неподконтрольные расходы на 2025 год составили 3 144 246,25 тыс. руб.

На основании проведенного анализа экономической обоснованности расходов Госслужбой неподконтрольные расходы за 2023 год приняты в размере 2 361 207,20 тыс. руб., на 2025 год утверждены - 2 770 703,09 тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	
			Утверждено Госслужбой	Утверждено Госслужбой	Предложение ТСО	Утверждено Госслужбой
1	Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (ПАО «Россети»)	тыс. руб.	627 552,96	753 707,16	943 792,61	894 660,04
2	Расходы на арендную плату	тыс. руб.	37 982,68	37 393,67	45 262,55	43 322,64
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	57 874,25	60 756,66	99 032,51	37 228,90
4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	298 079,53	318 912,56	346 896,57	345 496,11
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	49 993,31	0,00	0,00	0,00
6	Теплоэнергия	тыс. руб.	5 883,07	5 893,92	6 279,03	6 279,03
7	Амортизация основных средств	тыс. руб.	497 999,12	524 500,31	644 726,62	644 726,62
8	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.		10 308,18	9 117,40	6 877,66
9	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	169 505,00	201 588,62	248 909,85	240 530,95
10	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс. руб.	79 028,26	93 353,85	198 733,59	200 736,38
11	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	125 452,95	249 665,25	601 495,51	350 844,75
11.1	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	120 747,45	243 813,34	554 942,37	343 579,47
11.2	Расходы на оформление имущественных прав (регистрация прав собственности)	тыс. руб.	4 705,51	5 851,92	45 439,26	6 151,41
11.3	Плата по ДоПИ	тыс. руб.	-	-	1 113,88	1 113,88
Итого неподконтрольные расходы		тыс. руб.	1 949 351,13	2 256 080,20	3 144 246,25	2 770 703,08

Оплата услуг ПАО «ФСК Россети»

Предложение Общества по данной статье на 2025 год составляет 943 792,61 тыс. руб.

Госслужбой стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям ПАО «ФСК - Россети» на 2025 определена с учетом положений с п.3 статьи 1 ФЗ №185, согласно которому организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью оказывает на возмездной договорной основе услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети СТСО.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям ПАО «ФСК - Россети» на 2025 год определена исходя из:

- заявленной мощности, принятой к расчету в размере 179,5 МВт (1 пол. 181,1 МВт, 2 пол. 177,9 МВт), (заявленная мощность соответствует заявленной мощности в сводном прогнозном балансе, утвержденной приказом ФАС России от 11.10.2024 №720/24-ДСП
- ставок тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание

объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2025 год, в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2024 №816/24 с учетом проекта приказа ФАС России об установлении тарифов для ПАО «ФСК-Россети» на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2025-2029 гг.;

- ставки тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) на 2025 год в размере 2 898,00 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, опубликованными на сайте Совета рынка, с учетом индекса роста цен на оптовом рынке по состоянию на 01.11.2024 г.

- объема потерь в сетях ЕНЭС с учетом норматива потерь в сетях ЕНЭС (220 кВ и ниже) – 83,77 млн. кВтч, в том числе 1 полугодие 2025 г. – 42,59 млн. кВтч, 2 полугодие 2025 г. – 41,18 млн. кВтч.

Общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК Россети», учтенная Госслужбой в НВВ Филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», на 2025 г. составляет 894 660,04 тыс. руб. Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 49 132,57 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

Предложение Общества по данной статье на 2025 год составляет 45 262,55 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на Филиал – 39 975,1 тыс. руб., на ИА ПАО «Россети Волга» - 5 287,4 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества включают в себя следующие статьи затрат:

- аренда объектов электросетевого хозяйства – 1 709,38 тыс. руб.;
- аренда помещений – 10 116,26 тыс. руб.;
- аренда транспорта – 31 415,62 тыс. руб.;
- аренда земельных участков – 2 021,29 тыс. руб.

По данным Общества фактические затраты по аренде имущества за 2023 г. составили 44 896,7 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на Филиал – 39 122,7 тыс. руб., на ИА ПАО «Россети Волга» - 5 774,00 тыс. руб.

Госслужбой фактические расходы на аренду имущества за 2023 год признаны экономически обоснованными в размере 42 405,33 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.

Госслужбой приняты расходы на 2025 год:

- по аренде земельных участков в размере 2 021,29 тыс. руб. на уровне предложения Общества;

- по аренде помещений в размере 10 116,25 тыс. руб. на уровне предложения Общества;

- по аренде транспорта в размере 31 185,10 тыс. руб. на уровне фактических значений 2023 года с учетом ИПЦ.

Расходы по договорам аренды электросетевого хозяйства, заключенными с муниципальными образованиями Чувашской Республики, признаны экономически необоснованными 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.

Учитывая вышеизложенное, Госслужбой приняты расходы на 2025 год по данной статье в размере 43 322,64 тыс. руб. в том числе расходы, относимые на Филиал - 38 035,27 тыс. руб., на ИА ПАО «Россети Волга» - 5 287,37 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 1 939,91 тыс. руб.

Налоги

Расходы по предложению Общества на 2025 год составляют 99 032,51 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на Филиал 98 963,82 тыс. руб., на ИА ПАО «Россети Волга» - 68,70 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество - 97 166,09 тыс. руб., в том числе ИА ПАО «Россети Волга» - 68,61 тыс. руб.;

- земельный налог – 540,23 тыс. руб.,

- транспортный налог – 401,40 тыс. руб.,

- прочие налоги – 924,79 тыс. руб., в том числе ИА ПАО «Россети Волга» - 0,09 тыс. руб.

Расходы Общества по налогу на имущество за 2023 год составили 68 105,20 тыс. руб., в т. ч. по Филиалу - 68 026,82 тыс. руб., по ИА ПАО «Россети Волга» - 78,38 тыс. руб.

Обществом предоставлен расчет налога на имущество за 2023 год, 2024 год (ожидаемый), 2025 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.

Плановый размер налога на имущество на 2025 г. определен исходя из среднегодовой 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 положений Федерального закона от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в часть первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», согласно которому в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 киловольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения, вводится льгота по оплате налога на имущество для системообразующих территориальных сетевых организаций и территориальных сетевых организаций.

Учитывая вышеизложенное, Экспертом на основании проведенного анализа уточненного расчета налога на имущество расходы по налогу на имущество признаются экономически обоснованными в размере 35 552,93 тыс. руб.

Расходы Общества по земельному налогу за 2023 год составили 533,62 тыс. руб.

Обязанность уплаты налога землю определена 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.

На 2025 год расходы по налогу на землю запланированы Обществом в размере 540,23 тыс. руб.

Госслужбой экономически обоснованными на 2025 год приняты расходы в размере 533,62 тыс. руб., равные фактической величине налога на землю за 2023 года.

Расходы Общества по транспортному налогу за 2023 год составили 349,50 тыс. руб.

Общество имеет в собственности транспортные средства, являющиеся объектом налогообложения. Расчет транспортного налога на 2023-2025 гг. с отражением информации о марках транспортных средств, их регистрационных номерах, величины мощности двигателей, дате принятия к учету и постановки на регистрационный учет, дате списания с регистрационного учета (по выбывшим транспортным средствам) Обществом предоставлен. Также в качестве обосновывающих документов предоставлены копии документов, подтверждающие право владения транспортными средствами, и документы о сумме налога по каждому автотранспортному средству, налоговой базе, налоговых ставках (установлена Законом Чувашской Республики от 23 июля 2001 г. № 38 (в ред. от 28.09.2022 № 76).

Расходы по транспортному налогу запланированы Обществом на 2025 г. в размере 401,40 тыс. руб.

Госслужбой на 2025 год транспортный налог утвержден в экономически обоснованном размере 349,50 тыс. руб., равном фактической величине транспортного налога за 2023 год.

Прочие налоги и сборы, относимые на себестоимость, в 2023 году составили 2 527,97 тыс. руб. В состав прочих налогов включаются следующие виды налогов:

- водный налог – 0,39 тыс. руб.

- экологические платежи - 1 821,61 тыс. руб., в т. ч. плата за негативное воздействие на окружающую среду - 248,09 тыс. руб., прочие экологические платежи – 1573,52 тыс. руб.;

- плата за использование радиочастотного спектра – 559,43 тыс. руб.;

- прочие налоги (сбор в системе «Платон», госпошлины) в размере 146,53 тыс. руб.

Обществом заявлены прочие налоги в размере 924,71 тыс. руб., в том числе:

- водный налог – 2,28 тыс. руб.;

- экологические платежи – 205,33 тыс. руб., в т. ч. плата за негативное воздействие на окружающую среду - 205,33 тыс. руб.;

- плата за использование радиочастотного спектра – 596,29 тыс. руб.;

- прочие налоги (сбор в системе «Платон», госпошлины) в размере 120,80 тыс. руб., в том числе сбор в системе «Платон» – 28,00 тыс. руб., госпошлина за регистрацию и техосмотр автотранспортных средств в Гостехнадзоре и ГИБДД - 8,00 тыс. руб., госпошлина за выдачу спец. разрешения на движение по автодорогам крупногабаритного транспорта – 84,80 тыс. руб.

По результатам анализа экономической обоснованности прочих налогов и сборов, подтвержденных предоставленными обосновывающими документами, на основании положений действующей нормативно-правовой базы, Госслужбой принимаются к подтверждению расходы за 2023 год по прочим налогам в сумме 841,4 тыс. руб., на 2025 год – 792,85 тыс. руб., в том числе:

- плата за выбросы - 205,42 тыс. руб.;

- сбор за использование радиочастотного спектра - 559,43 тыс. руб.;

- сбор в системе «Платон» за проезд автотранспорта, имеющего разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн, по автомобильным дорогам федерального значения - 28,00 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, по статье «Налоги» составляет 61 803,61 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Расходы Общества на 2025 год (с учетом уточненного предложения от 08.11.2024 № МР6/122/7/1772) заявлены в размере 346 896,57 тыс. руб. (30,4% от фонда оплаты труда, заявленного на 2025 год).

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 2025 год, на основе планового фонда оплаты труда в сумме 1 136 500,35 тыс. руб. и действующих размеров страховых тарифов, составила 345 496,11 тыс. руб. Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 1 400,46 тыс. руб.

Теплоэнергия

Расходы по данной статье включают в себя затраты на теплоэнергию и заявлены Обществом на 2025 год в размере 6 279,03 тыс. руб.

Фактические расходы по статье «Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды» филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2023 г. составили 5 355,89 тыс. руб. (без НДС), в т. ч. затраты, приходящиеся на передачу электрической энергии – 5 203,73 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 Госслужбой).

Проанализировав предоставленные материалы, Госслужбой плановые расходы по данной статье на 2025 год рассчитаны на основании фактических данных по потреблению горячей воды и тепловой энергии за 2023 год в натуральном выражении и утвержденных (прогнозных) тарифов на поставляемую горячую воду и тепловую энергию на 2025 г., сформированных с учетом утвержденных Госслужбой тарифов на 2025 год, и приняты в экономически обоснованном размере на 2025 год, равном 6 279,03 тыс. руб.

Амортизация

Расходы по данной статье на 2025 год заявлены Обществом в размере 644 726,62 тыс. руб. согласно параметрам, указанным в Регуляторном соглашении.

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» ПАО «Россети Волга» относится к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации. Приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 23@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» на 2023-2027 годы» утверждена инвестиционная программа ПАО «Россети Волга», в том числе для филиала ПАО «Россети-Волга-«Чувашэнерго» на 2023-2027 гг. (далее – Приказ № 23@). Приказом Минэнерго России от 15.12.2023 № 22@ внесены изменения в инвестиционную программу, утвержденную Приказом № 23@.

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).

В соответствии с положениями заключенного Регуляторного соглашения амортизация является источником финансирования инвестиционной программы, величина которой в Приложении 1 к Регуляторному соглашению предусмотрена на 2025 год в размере 644 726,62 тыс. руб.

Реализация инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений в размере 644 726,62 тыс. руб. является одним из обязательств сторон по указанному соглашению, на основании чего Госслужбой расходы по статье «Амортизация» принимаются на 2025 год в размере 644 726,62 тыс. руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

Предложение Общества по статье «Резерв по сомнительным долгам» на 2025 год составляет 9 117,40 тыс. руб., рассчитанное в соответствии с п. 30 Основ ценообразования.

Госслужбой плановый размер резерва по сомнительным долгам на 2025 г. сформирован в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в редакции постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии (за исключением выручки, полученной от сетевых организаций и организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков) и принят в сумме 6 877,66 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 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 результатам анализа критерия учета в НВВ расчетной предпринимательской прибыли и с учетом того, что филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием, в состав НВВ включается расчетная предпринимательская прибыль.

Расходы по данной статье на 2025 год заявлены Обществом в размере 248 909,85 тыс. руб. Госслужбой данные расходы рассчитаны в размере 240 530,95 тыс. руб. Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 8 378,90 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Предложение Общества по данной статье на 2025 год составляет 601 495,51 тыс. руб., в том числе: проценты за пользование кредитом – 554 942,37 тыс. руб., расходы на оформление имущественных прав - 45 439,26 тыс. руб., плата по договору о порядке

использования после передачи прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства – 1 113,88 тыс. руб.

В соответствии с п.3 пп. «е» Приложения № 7 к Основам ценообразования 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.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98 неподконтрольные расходы включают в себя расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений.

Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, подлежащие учету в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», обусловлены:

- фактическим объемом заемных средств, привлеченным по состоянию на момент подачи уточненной тарифной заявки;
- процентным ставкам по займам и действующим договорам с кредитными учреждениями;
- плановым привлечением заемных средств на 2024-2029 годы;
- процентными ставками по облигационным займам по действующим и планируемым к заключению договорам с кредитными учреждениями на период 2025-2029 годы;
- применением к Филиалу, начиная с 2020 года, механизма «сглаживания» НВВ.

Согласно условиям Регуляторного соглашения, на Филиал возложены обязательства по проведению в 2025 году реконструкции ПС 35/10 кВ «Хыркасы» в сумме 571 000 тыс. руб. за счет привлечения кредитных средств.

С учетом необходимости привлечения кредитных ресурсов на реализацию инвестиционного проекта по реконструкции ПС 35/10 кВ «Хыркасы», а также наличием у Филиала текущего кредитного портфеля Госслужба принимает экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 343 579,5 тыс. руб., в том числе 116 785,7 тыс. руб. – проценты за пользование и привлечение заемных средств для реализации инвестиционной программы в 2025 году, 226 794 тыс. руб. – плановые расходы на 2025 год на уплату процентов по кредитам, рассчитанные на основании достигнутого факта 2023 года.

В составе прочих неподконтрольных расходов Обществом заявлены расходы на оформление имущественных прав в размере 45 439,26 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.

Учитывая, что фактические расходы на оформление имущественных прав в отношении земельных участков и объектов электроэнергетики могут значительно отличаться от плановых расходов, Госслужбой учтены расходы на оформление имущественных прав в размере 6 151,41 тыс. руб., рассчитанные как среднее значение фактических понесенных расходов за 2021, 2022 и 2023 годы.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 39 287,85 тыс. руб.

Плата по договору о порядке использования после передачи прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства заявлена филиалом ПАО «Россети Волги»- «Чувашэнерго» в размере 1 113,88 тыс. руб.

Частью 2 статьи 46.4 Федерального закона 26.03.2023 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике), постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2024 № 1229 закреплена обязанность заключения с системообразующей территориальной сетевой организацией договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства (далее – Договор о порядке использования) в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Указом Главы Чувашской Республики от 05.09.2024 № 89 ПАО «Россети Волга» определено системообразующей территориальной сетевой организацией на территории Чувашской Республики с 01 января 2025 года сроком на 5 лет.

Пунктом 3 статьи 46.4 Закон об электроэнергетике определено, что Договор о порядке использования является возмездным. Цена, определяемая договором о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, составляет сумму, обеспечивающую возмещение собственнику или иному законному владельцу следующих затрат:

- на уплату налога на имущество в отношении переданных в пользование объектов электросетевого хозяйства;
- на исполнение обязательств по уплате земельного налога на земельные участки, используемые для размещения и эксплуатации переданных во владение и в пользование объектов электросетевого хозяйства;
- на внесение арендной платы или платы за сервитут при использовании земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, если соответствующие права не были оформлены системообразующей территориальной сетевой организацией самостоятельно.

На 2025 год МУП «Шумерлинские городские электрические сети» не соответствует критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, и ему не будут установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

Соответственно, в отношении объектов МУП «Шумерлинские городские электрические сети» Филиалом заявлены расходы на возмещение платы за переданные права владения и пользования объектами.

На основании вышеуказанного, расходы на возмещение платы за переданные права владения и пользования объектами МУП «Шумерлинские городские электрические сети» принимаются на 2025 год в полном в размере, равном 1 113,88 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 198 733,59 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 2025 год, утвержденных постановлением Госслужбы от 11.11.2024 г. № 43-12/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 200 736,38 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 2023 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.

Обществом были заявлены корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в сторону увеличения по итогам работы за 2023 год в размере (+) 782 233,53 тыс. руб.

Госслужба считает целесообразным утвердить корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2023 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере (+) 663 416,67 тыс. руб., которые включают в себя нижеуказанные корректировки.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

В связи с тем, что для филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования 2023-2028 гг., в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ (в данном случае 2023) является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов. Обществом по корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не заявлена.

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2023 год по расчетам Госслужбы составила 661 657,14 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 фактических расходов за 2023 год. Не были учтены в полном объеме арендная плата (арендная плата электросетевого имущества); прочие налоги и сборы (в части расходов на оплату услуг экологических организаций, так как учтены в базе 2023 года в составе подконтрольных расходов); суммы по отчислениям на социальные нужды, превышающие суммы, рассчитанные Госслужбой от фактического размера ФОТ, признанного экономически обоснованным, не в полном размере приняты расходы по статье «Ошибки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде»; не признаны Госслужбой экономически обоснованными расходы ТСО на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, возникшие в 2022-2023 гг., в объемах превышения указанных расходов над величиной платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок.

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 (-) 169 528,37 тыс. руб. Корректировка в сторону уменьшения обусловлена снижением фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях в 2023 в году по отношению к прогнозной цене, учтенной при установлении тарифа на 2023 год.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

На 2023 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 5 302 001,1 тыс. руб.

В соответствии с фактическими данными за 2023 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 2023 год составила – 5 125 499,09 тыс. руб. С учетом индексов-дефляторов размер данной корректировки составил (+) 201 678,26 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

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, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256, значение обобщенного показателя составило 0.

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%.

Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ, Госслужбой определен в размере 0 %. Таким образом, корректировка по показателям уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год отсутствует.

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

В соответствии с приказом ФАС России от 18.07.2022 № 523/22 корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022-2023 гг., учитывается в НВВ 2025 года.

Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2022 год принят в соответствии с параметрами программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 08.12.2021 №16@ на 2023-2027 гг.

Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2023 год принят в соответствии с параметрами программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 23@ на 2023-2027 гг.

Расчет корректировки представлен ниже:

№ п/п	Обозначение	Показатель (тыс. руб.)	2025 год	
			Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»	
			за 2022 год	за 2023 год
1	2	3	4	5
1.	$B^{коррИП}_{2025}$	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы $B^{коррИП}_a = \sum_{j=1, 2} НР ИП_{2022(2023)} \times (ИП факт_{2022(2023)} / ИП заяв_{2022(2023)} - 1) - В корр ИП_{2022(2023)} 9 мес$	0	-26 596,6
2.	$НР^{ИП}_{2022(2023)}$	Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2022(2023) году, в том числе:	492 013,9	471 402,5
3.	$ИП^{заяв}_{2022(2023)}$	Плановый размер финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств на 2022(2023) год	492 013,9	497 999,1
4.	$ИП^{факт}_{2022(2023)}$	Объем фактического финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств за 2022(2023) год	492 013,9	471 402,5

Таким образом, Филиалом ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» инвестиционная программа на 2022 за счет тарифных источников выполнена в полном объеме, за 2023 год объем фактического исполнения инвестиционной программы за счет тарифных источников не выполнен в полном объеме на 26 596,6 тыс. руб.

С учетом применения индексов-дефляторов, размер корректировки признается Госслужбой экономически обоснованной в сумме (-) 30 390,36 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки за счет экономии оплаты потерь электрической энергии

В соответствии со статьей 23.2 Закона об электроэнергетике экономия средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, может быть использована сетевыми организациями для выплат по энергосервисным договорам (контрактам), на компенсацию расходов на приобретение и установку приборов учета электрической энергии, создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), а также на иные цели в электроэнергетике, устанавливаемые Правительством Российской Федерации.

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 требованиями статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» утверждает и реализовывает программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – ПЭЭФ) включает в себя в том числе мероприятия «Программы снижения потерь электрической энергии в электрических сетях филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго».

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 технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2023 год в сетях филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» составил 278,873 млн. кВтч.

Фактический уровень потерь в 2023 году в сетях Филиала составил 256,924 млн. кВтч.

В Филиале проведена работа по реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования электрической энергии, в Госслужбу ежегодно представляются отчеты об исполнении программы ПЭЭФ.

На основании вышеизложенного, а также учитывая положения постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178), Госслужба учла размер снижения расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования в размере 287 599,85 тыс. руб., в том числе к учету в НВВ на содержание – 172 126,04 тыс. руб. и к учету в НВВ на оплату потерь – 115 473,81 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.

Віраспред может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

Госслужбой при тарифном регулировании в 2021-2024 гг. 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», с последующим равномерным возмещением недополученных доходов в последующие периоды регулирования.

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 гг. объем сглаживания составил 438 643 тыс. руб., с последующим равномерным возмещением недополученных доходов в течение 2022-2026 гг. 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. Госслужбой было применено к Филиалу ПАО «Россети Волга» отрицательное сглаживание НВВ, обусловленное снижением полезного отпуска региона 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. руб., с последующим равномерным возмещением недополученных доходов в течение 2024-2028 гг. 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);

При тарифном регулировании в 2024 г. Госслужбой было применено к Филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» отрицательное сглаживание НВВ, обусловленное необходимостью перераспределения негативных тарифных последствий роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители», в размере 1 735 500,00 тыс. руб., в сторону снижения с последующим равномерным возмещением в 2025-2029 гг. (Протокол заседания Коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 19.12.2023 № 24).

В соответствии с вышеизложенным при тарифном регулировании на 2025 год Госслужбой в НВВ Общества учтен частичный возврат примененного ранее отрицательного «сглаживания» в размере 641 136,0 тыс. руб.

Кроме того, Госслужбой приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов за 2023 год. Проведенный Госслужбой анализ данных статистической и бухгалтерской отчетности показал, что размер таких расходов

составил в сумме (-) 53 846,60 тыс. руб., включение их в состав регулируемых цен (тарифов) Основами ценообразования не предусмотрено.

Учитывая положения постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в целях сглаживания роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы «прочие потребители» к филиалу в 2025 году применен механизм «сглаживания» НВВ филиала «Чувашэнерго» в размере (-) 2 118 042,09 тыс. руб., в сторону снижения с последующим равномерным возмещением в 2026-2029 гг. Применение механизма «сглаживания» обусловлено необходимостью перераспределения негативных тарифных последствий роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители».

8.3. Установить для ПАО «Россети Волга» необходимую валовую выручку на 2025-2027 гг. (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»	2025	3 778 607,01
	2026	4 792 595,95
	2027	5 225 235,71

8.4. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2025 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2025 года – 3 849,45 руб./МВтч;

с 1 июля 2025 г. – 4 050,89 руб./МВтч.

8.5. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2025 год в размере 1 272 542,84 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 115 473,81 тыс. руб.

8.6. ПАО «Россети Волга» внести изменения в инвестиционную программу в соответствии с условиями предусмотренными соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 3 октября 2024 г. № 1.

Принято:

Проголосовало: - 6

«За» - 5

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

9. О корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, установленных на 2023-2027 годы

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

9.1. Принять к сведению, что при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в целях расчетов с системообразующей территориальной сетевой организацией потребителей услуг, энергопринимающие устройства которых расположены на территории Чувашской Республики и которые принадлежат к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, если решением Правительства Российской Федерации не предусмотрено иное (единый (котловой) тариф) на 2025 год, учтены необходимые валовые выручки на содержание электрических сетей для 6 территориальных сетевых организаций в размере 5 024 638,75 тыс. руб. и на потери 2 064 767,55 тыс. руб.

9.2. Принять к сведению, что единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год для взаиморасчетов между сетевыми организациями Чувашской Республики, соответствуют предельным минимальным и максимальным уровням, установленным приказами Федеральной антимонопольной службы от 23.10.2024 № 766/24 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год» и от 24.10.2024 № 767/24 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год».

9.3. Отметить, что рост единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Чувашской Республики во втором полугодии 2025 года соответствует уровню, установленному соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности № 1 от 3 октября 2024, заключение которого согласовано приказом Федеральной антимонопольной службы от 15 октября 2024 г. № 724/24 «О согласовании заключения соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности».

9.4. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики на 2025 год согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Принято:

Проголосовало: - 6
«За» - 5
«Против» - 1 (Лавин И.А.)
«Воздержались» - 0

10. О признании утратившими силу отдельных решений Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

10.1. Решили признать утратившими силу: постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. № 139-25/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между

сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2020 – 2024 годы» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 31 декабря 2019 г., регистрационный № 5708);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. № 102-28/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. № 139-25/э» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 30 декабря 2020 г., регистрационный № 6657);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2021 г. № 92-23/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. № 139-25/э» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 29 декабря 2021 г., регистрационный № 7424);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29 ноября 2022 г. № 78-18/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. № 139-25/э» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 7 декабря 2022 г., регистрационный № 8225);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 22 декабря 2023 г. № 94-24/э «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. № 139-25/э» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 27 декабря 2023 г., регистрационный № 9025);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 22 декабря 2023 г. № 95-24/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, расположенных на территории Чувашской Республики, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2024 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 27 декабря 2023 г., регистрационный № 9016);

постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 8 апреля 2024 г. № 14-4/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2024 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 10 апреля 2024 г., регистрационный № 9226).

Принято:

Проголосовало: - 6
«За» - 5
«Против» - 1 (Лавин И.А.)
«Воздержались» - 0

Председатель коллегии,
руководитель Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам



С.Ф. Егоров

Таблица 1

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по Чувашской Республике на 2025 год

№	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2-8: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
1.1.	Одноставочный	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60

	тариф						
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,02	5,03	6,04	5,91	10,89	12,08
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,05	6,01	7,12
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,96	5,97	6,78	7,88	10,89	12,08
	Полупиковая зона	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,50	6,01	7,12
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
2.1.	Одноставочный тариф	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,52	3,52	4,23	4,14	7,62	8,46
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,14	4,21	4,98
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

	Пиковая зона	4,17	4,18	4,75	5,52	7,62	8,46
	Полупиковая зона	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,45	4,21	4,98
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
3.1.	Одноставочный тариф	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,52	3,52	4,23	4,14	7,62	8,46
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,14	4,21	4,98
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,18	4,75	5,52	7,62	8,46
	Полупиковая зона	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,45	4,21	4,98
4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию</p>						

	<p>(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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
4.1.	Одноставочный тариф	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,52	3,52	4,23	4,14	7,62	8,46
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,14	4,21	4,98
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,18	4,75	5,52	7,62	8,46
	Полупиковая зона	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,45	4,21	4,98
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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</p>						

	пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
5.1.	Одноставочный тариф	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,52	3,52	4,23	4,14	7,62	8,46
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,14	4,21	4,98
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,18	4,75	5,52	7,62	8,46
	Полупиковая зона	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,45	4,21	4,98
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
6.1.	Одноставочный тариф	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона	3,52	3,52	4,23	4,14	7,62	8,46

	(пиковая и полупиковая)						
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,14	4,21	4,98
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,18	4,75	5,52	7,62	8,46
	Полупиковая зона	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,45	4,21	4,98
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей приравненным к населению категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
7.1.	Одноставочный тариф	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,52	3,52	4,23	4,14	7,62	8,46
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,14	4,21	4,98
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,18	4,75	5,52	7,62	8,46
	Полупиковая зона	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,45	4,21	4,98

8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5-7:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
8.1.	Одноставочный тариф	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,52	3,52	4,23	4,14	7,62	8,46
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,14	4,21	4,98
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,18	4,75	5,52	7,62	8,46
	Полупиковая зона	3,09	3,10	3,89	3,47	5,91	6,72
	Ночная зона	2,10	2,11	3,11	2,45	4,21	4,98
9.	Потребители, приравненные к населению:						
9.1.	<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</p>						

	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.						
9.1.1.	Одноставочный тариф	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,02	5,03	6,04	5,91	10,89	12,08
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,05	6,01	7,12
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,96	5,97	6,78	7,88	10,89	12,08
	Полупиковая зона	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,50	6,01	7,12
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1.	Одноставочный тариф	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,02	5,03	6,04	5,91	10,89	12,08
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,05	6,01	7,12
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

	Пиковая зона	5,96	5,97	6,78	7,88	10,89	12,08
	Полупиковая зона	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,50	6,01	7,12
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1.	Одноставочный тариф	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,02	5,03	6,04	5,91	10,89	12,08
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,05	6,01	7,12
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,96	5,97	6,78	7,88	10,89	12,08
	Полупиковая зона	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,50	6,01	7,12
9.4.	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.						
9.4.1.	Одноставочный тариф	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,02	5,03	6,04	5,91	10,89	12,08
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,05	6,01	7,12
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,96	5,97	6,78	7,88	10,89	12,08
	Полупиковая зона	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,50	6,01	7,12
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
9.5.1.	Одноставочный тариф	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60

9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,02	5,03	6,04	5,91	10,89	12,08
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,05	6,01	7,12
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,96	5,97	6,78	7,88	10,89	12,08
	Полупиковая зона	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,50	6,01	7,12
9.6.	Объединения граждан, приобретающих 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.						
9.6.1.	Одноставочный тариф	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,02	5,03	6,04	5,91	10,89	12,08
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,05	6,01	7,12
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,96	5,97	6,78	7,88	10,89	12,08
	Полупиковая зона	4,41	4,42	5,56	4,96	8,45	9,60
	Ночная зона	3,00	3,01	4,45	3,50	6,01	7,12

Примечание:

¹Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Таблица 2

Диапазоны объемов потребления электрической энергии

№	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2-8: 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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000

	в иных случаях	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с января по апрель и с октября по декабрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000

	(с мая по сентябрь)			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с января по апрель и с октября по декабрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по сентябрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной	без ограничения пороговым значением	-	-

	поддержки многодетных семей»			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с января по апрель и с октября по декабрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000

	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по сентябрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с января по апрель и с октября по декабрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по сентябрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей,	без ограничения пороговым значением	-	-

	предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с января по апрель и с октября по декабрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по сентябрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с января по апрель и с октября по декабрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по сентябрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-

	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с января по апрель и с октября по декабрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по сентябрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с января по апрель и с октября по декабрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с мая по сентябрь)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5-7: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1.	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.			
	на одно помещение	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.3.	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.			
	на одно помещение	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.4.	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.			
	на один общий прибор учета электрической энергии	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	на одно помещение	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.6.	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.			
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 3 900 включительно	свыше 3 900 до 6 000 включительно	свыше 6 000

<p>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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
<p>2. Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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</p>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

<p>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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
<p>3. Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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</p>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

<p>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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
--	--	--	--	--	--	--

<p>4. Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие</p>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----

электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.

--	--	--	--	--	--	--	--

<p>5. Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые,</p>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
--	-----	-----	-----	-----	-----	-----

<p>энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
<p>б. Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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</p>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

<p>электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
<p>7. Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 4 - 6:</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</p>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8. Потребители, приравненные к населению:	1	1	1	1	1	1
8.1. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1	1	1	1	1	1
8.2. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1	1	1	1	1	1
8.3. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1	1	1	1	1	1
8.4. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1	1	1	1	1	1

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 (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	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, предоставляемой 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.	х	х	795 142,21	1 192 413,55	1 210 309,60	1 338 617,49	х	х	911 232,97	1 366 505,93	1 387 014,80	1 534 055,64
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	105,81	279,78	424,46	1 048,97	х	х	118,08	312,23	473,70	1 170,65
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	2,25113	2,35987	2,46728	3,73974	х	х	2,56854	2,69592	2,81467	4,25358
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 098 854,339	х	493 889,314	23 326,044	388 370,954	193 268,027	1 225 677,261	х	575 982,187	24 363,137	409 097,392	216 234,545

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	911 232,97	1 366 505,93	1 387 014,80	1 534 055,64	x	x	1 096 213,26	1 643 906,63	1 668 578,80	1 845 468,93
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	118,08	312,23	473,70	1 170,65	x	x	125,52	331,90	503,54	1 244,40
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,56854	2,69592	2,81467	4,25358	x	x	2,96127	3,09033	3,21266	4,81208

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	1 096 213,26	1 643 906,63	1 668 578,80	1 845 468,93	x	x	1 282 569,52	1 923 370,76	1 952 237,20	2 159 198,65
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	125,52	331,90	503,54	1 244,40	x	x	130,54	345,18	523,68	1 294,18
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,96127	3,09033	3,21266	4,81208	x	x	3,35097	3,47786	3,60043	5,34573

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Чувашской Республики на 2025 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 2025 года по 30 июня 2025 года			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	471 723,38	276 565,79	623 644,02	757 402,39
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	105,81	279,78	424,46	1 048,97
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,69778	0,76273	1,49113	2,56551
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года			
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	557 776,98	401 992,07	738 671,18	936 927,6
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	118,08	312,23	473,70	1 170,65
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,9805	1,01411	1,73634	3,04685

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Чувашской Республики на 2025 год

№ 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 субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные 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	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго)	41 729,38	7 272,26	529,47	0,1342
2	Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»	153 869,98	0,00	95 222,90	24,1258
3	Публичное акционерное общество «Россети Волга»	3 778 607,01	200 736,38	1 272 542,84	292,6130
4	Государственное унитарное предприятие «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	909 536,22	17 974,69	513 798,34	129,5319
5	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	712,63	0,00	944,53	0,2387
6	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	140 183,53	2 288,65	181 729,47	46,0422
	ВСЕГО	5 024 638,75	228 271,98	2 064 767,55	492,6858

Таблица 2

Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Чувашской Республики на 2025 год

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни 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 том числе:	млн. кВт·ч	x	776,341	14,704	422,727	731,358	x	768,358	14,575	401,599	694,718
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	3,809	0,103	30,513	565,933	x	3,463	0,094	27,742	514,526
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.8: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления	млн. кВт·ч	x	0,005	0,000	0,871	164,5951	x	0,0044	0,000	0,792	149,644

<p>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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>											
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1.1.2.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</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;</p> <p>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>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,254	x	0,000	0,000	0,000	0,231
--------	--	---------------	---	-------	-------	-------	-------	---	-------	-------	-------	-------

1.1.3.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	млн. кВт·ч	x	0,273	0,000	6,067	38,3213	x	0,2483	0,000	5,516	34,840
--------	--	---------------	---	-------	-------	-------	---------	---	--------	-------	-------	--------

1.1.4.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,0021	x	0,000	0,000	0,000	0,0020
--------	--	---------------	---	-------	-------	-------	--------	---	-------	-------	-------	--------

1.1.5.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</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;</p> <p>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>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
--------	---	---------------	---	-------	-------	-------	-------	---	-------	-------	-------	-------

1.1.6.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
--------	---	---------------	---	-------	-------	-------	-------	---	-------	-------	-------	-------

1.1.7.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
--------	---	---------------	---	-------	-------	-------	-------	---	-------	-------	-------	-------

1.1.8.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.1.5 - 1.1.7: 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	млн. кВт·ч	x	0,201	0,051	1,213	260,7684	x	0,183	0,046	1,1024	237,081
1.1.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч	x	3,330	0,052	22,362	101,992	x	3,0273	0,048	20,3313	92,728

1.1.9.1.	<p>Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного 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,</p>	млн. кВт·ч	x	0,707	0,000	13,897	97,807	x	0,643	0,000	12,635	88,923
----------	--	---------------	---	-------	-------	--------	--------	---	-------	-------	--------	--------

	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.											
1.1.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч	x	0,148	0,052	3,995	0,920	x	0,134	0,048	3,631	0,836
1.1.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч	x	1,932	0,000	0,970	0,028	x	1,756	0,000	0,882	0,026
1.1.9.4.	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.	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	1,107	1,401	x	0,000	0,000	1,007	1,274
1.1.9.6.	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	0,543	0,000	2,393	1,836	x	0,494	0,000	2,176	1,669
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	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	<p>1.2.2 - 1.2.8: 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>											
1.2.2.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным</p>	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	<p>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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>											
1.2.3.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: 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</p>	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	<p>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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</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 категориям потребителей: 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</p>	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	<p>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>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>											
1.2.5.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</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;</p> <p>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,</p>	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	<p>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>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>											
1.2.6.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</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;</p> <p>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</p>	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.2.7.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: 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	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	<p>объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>											
1.2.8.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2.5 - 1.2.7:</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;</p> <p>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>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым,</p>	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.2.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.9.1.	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного 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: 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	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000

	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.											
1.2.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч	x	0,000	0,000	0,000	0,000	x	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.9.4.	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
1.2.9.5.	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
1.2.9.6.	Объединениям граждан, приобретающим 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.	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	772,532	14,600	392,213	165,426	x	764,895	14,481	373,858	180,192
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	МВт	x	255,785	4,279	120,504	244,065	x	272,75	4,241	114,412	231,863
2.1.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	x	1,270	0,034	10,171	188,644	x	1,154	0,031	9,247	171,509
2.2.	Населения и приравненных к нему категорий 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	110,333	55,421	x	271,595	4,210	105,165	60,354

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 специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и</p>		

	<p>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	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных		

	<p>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>		
	<p>Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	<p>0,24480</p>
<p>1.5</p>	<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>		
	<p>Однотарифный тариф (в том числе</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	<p>0,24480</p>

	дифференцированный по двум и по трем зонам суток)		
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 отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам	руб./кВт·ч	1,03793

	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 (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.		
	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 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 1 января 2024 года по 30 апреля 2024 года	с 1 мая 2024 года по 30 июня 2024 года			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года		
				Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3		4	5	6	7	8	9
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	1,03793	1,03793	1,03793	1,23470	1,24492	2,19492
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	0,24480	0,24480	0,24480	0,13496	0,14492	0,80492
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	0,24480	0,24480	0,24480	0,13496	0,14492	0,80492
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								

	<p>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	0,24480	0,24480	0,24480	0,13496	0,14492	0,80492
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	0,24480	0,24480	0,24480	0,13464	0,14492	0,80492
1.6	Потребители, приравненные к населению:								

	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;								
1.6.1	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	1,03793	1,03793	1,03793	1,23517	1,24492	2,19492
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	1,03793	1,03793	1,03793	1,23517	1,24492	2,19492
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	1,03793	1,03793	1,03793	1,23517	1,24492	2,19492
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	1,03793	1,03793	1,03793	1,23517	1,24492	2,19492
1.6.5	<p>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.</p>								
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,03793	1,03793	1,03793	1,03793	1,23517	1,24492	2,19492
1.6.6	<p>Объединения граждан, приобретающих 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.</p>								
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,03793	1,03793	1,03793	1,03793	1,23517	1,24492	2,19492

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Чувашской Республики, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие 2025 года			II полугодие 2025 года		
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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 - 1.8: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,23441	1,23472	2,18472	1,25833	4,16832	5,12832

1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,12455	0,13472	0,79472	0,01853	2,05832	2,72832
1.3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,12455	0,13472	0,79472	0,01853	2,05832	2,72832

	(в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)							
1.4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,12455	0,13472	0,79472	0,01853	2,05832	2,72832
1.5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,12420	0,13472	0,79472	0,01815	2,05832	2,72832
1.6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,12420	0,13472	0,79472	0,01815	2,05832	2,72832
1.7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</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</p>							

<p>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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,12420	0,13472	0,79472	0,01815	2,05832	2,72832
1.8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>						
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,12420	0,13472	0,79472	0,01815	2,05832	2,72832
2.	Потребители, приравненные к населению:						

2.1.	<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: 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	1,23494	1,23472	2,18472	1,25896	4,16832	5,12832
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,23494	1,23472	2,18472	1,25896	4,16832	5,12832
2.3.	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	1,23494	1,23472	2,18472	1,25896	4,16832	5,12832

2.4.	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	1,23494	1,23472	2,18472	1,25896	4,16832	5,12832
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,23494	1,23472	2,18472	1,25896	4,16832	5,12832
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,23494	1,23472	2,18472	1,25896	4,16832	5,12832

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Чувашской Республики, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие 2026 года			II полугодие 2026 года		
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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 - 1.8: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,25833	4,16832	5,12832	1,33383	4,41842	5,43602

1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01853	2,05832	2,72832	0,01965	2,18182	2,89202
1.3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,01853	2,05832	2,72832	0,01965	2,18182	2,89202

	(в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)							
1.4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01853	2,05832	2,72832	0,01965	2,18182	2,89202
1.5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01815	2,05832	2,72832	0,01923	2,18182	2,89202
1.6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01815	2,05832	2,72832	0,01923	2,18182	2,89202
1.7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</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</p>							

<p>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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01815	2,05832	2,72832	0,01923	2,18182	2,89202
1.8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>						
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01815	2,05832	2,72832	0,01923	2,18182	2,89202
2.	Потребители, приравненные к населению:						

2.1.	<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: 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	1,25896	4,16832	5,12832	1,33450	4,41842	5,43602
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,25896	4,16832	5,12832	1,33450	4,41842	5,43602
2.3.	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	1,25896	4,16832	5,12832	1,33450	4,41842	5,43602

2.4.	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	1,25896	4,16832	5,12832	1,33450	4,41842	5,43602
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,25896	4,16832	5,12832	1,33450	4,41842	5,43602
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,25896	4,16832	5,12832	1,33450	4,41842	5,43602

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Чувашской Республики, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2027 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие 2027 года			II полугодие 2027 года		
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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 - 1.8: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,33383	4,41842	5,43602	1,41386	4,68353	5,76218

1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01965	2,18182	2,89202	0,02082	2,31273	3,06554
1.3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,01965	2,18182	2,89202	0,02082	2,31273	3,06554

	(в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)							
1.4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01965	2,18182	2,89202	0,02082	2,31273	3,06554
1.5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</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>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01965	2,18182	2,89202	0,02082	2,31273	3,06554
1.6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01923	2,18182	2,89202	0,02039	2,31273	3,06554
1.7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: 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</p>							

<p>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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01923	2,18182	2,89202	0,02039	2,31273	3,06554
1.8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7: 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; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>						
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,01923	2,18182	2,89202	0,02039	2,31273	3,06554
2.	Потребители, приравненные к населению:						

2.1.	<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: 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	1,33450	4,41842	5,43602	1,41457	4,68352	5,76218
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,33450	4,41842	5,43602	1,41457	4,68352	5,76218
2.3.	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	1,33450	4,41842	5,43602	1,41457	4,68352	5,76218

2.4.	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	1,33450	4,41842	5,43602	1,41457	4,68352	5,76218
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,33450	4,41842	5,43602	1,41457	4,68352	5,76218
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,33450	4,41842	5,43602	1,41457	4,68352	5,76218