



**ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ**

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)**

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ**

г. Чебоксары

23 декабря 2021 г.

№ 23

Председательствовала: Колебанова Н.В.

Присутствовали члены коллегии:

- Григорьева О.В. - заместитель министра промышленности и энергетики Чувашской Республики
- Буторова М.М. - начальник отдела развития секторов экономики и конкуренции;
- Лавин И.А. - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя – начальник отдела контроля закупок Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике – Чувашии (с правом совещательного голоса) (по согласованию).
- Борисова Н.Л. - начальник отдела регулирования цен потребительского рынка и контрольно-аналитической работы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам
- Федорова Г.В. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам
- Поляруш В.Н. - начальник отдела бюджетной политики в отраслях экономики Министерства финансов Чувашской Республики;
- Докладчики:**
- Копеева Т.А. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

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

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

1.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для акционерного общества «ЧПО им. В.И. Чапаева» на 2022 год в размере 22 581,93 тыс. руб.

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

Произведена корректировка НВВ:

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 626,35 тыс. руб. в сторону уменьшения НВ;
- по неподконтрольным расходам в сумме 1 806,22 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 30 52,32 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен исходя из рассчитанной доли электрической энергии (мощности), относящейся на сторонних потребителей

№ п/п	Наименование показателя	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление э/э в сеть, в т.ч:	47,5950	47,3044	94,9
	- сторонние	40,46	40,21	80,66
2	Отпуск из сети, всего, в т.ч.	45,728	45,448	91,175
	- собственные	6,857	6,82	13,678
	- сторонние	38,8704	38,6281	77,4972
3	Доля сторонних	85,0	85,0	85,0
4	Потери, в т.ч.	1,8680	1,8566	3,7246
	- потери сторонних	1,5879	1,5780	3,1659
5	Деление НВВ региона по полугодиям	9 626,74	9 567,96	19 194,69
6	Норматив потерь, утвержденный Госслужбой на долгосрочный период регулирования	3,9248	3,9247	3,9248

Доля электрической энергии (мощности) Общества в котле региона, относящаяся на сторонних потребителей в соответствии с объемами, отраженными в форме 3.1 Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год, составляет:

- в первом полугодии 2022 года – 85,00 %;
- во втором полугодии 2022 года – 85,00 %.

1.3 Уровень неподконтрольных расходов на 2022 год – 16 035,16 тыс. руб.

Расчет уровня неподконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности неподконтрольных расходов 5,0 %;
- индекс изменения количества активов 0,00 %;
- коэффициент эластичности неподконтрольных расходов по количеству активов 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 0,9909.

Подконтрольные расходы на 2022-2025 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%	3,60%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
3	Количество активов	1 641,03	1 641,03	1 641,03	1 641,03	1 641,03
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	0,9842	0,9909	0,9880	0,9880	0,9842
7	Подконтрольные расходы	16 183,13	16 035,16	15 842,74	15 652,63	16 183,13

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 1 641,03 у.е.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат	2022 год план
Расчет подконтрольных расходов	
Материальные затраты	487,58
Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	487,58
Работы и услуги производ. характера	0,00
Расходы на оплату труда	14 366,95
Прочие расходы Всего, в том числе:	1 180,53
Ремонт основных средств	463,07
Оплата работ и услуг сторонних организаций	74,00
-расходы на услуги связи	74,00
Расходы на командировки и представительские	2,69
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	2,19
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	11,65
Энергия на хоз. нужды	626,92
Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	16 035,16
Расчет неподконтрольных расходов	
Налоги и сборы всего, в том числе:	18,18
Отчисления на социальные нужды	4 310,08
Амортизация основных средств	1 598,64
Итого неподконтрольные расходы	5 927,01
Итого НВВ на содержание без учета корректировок	21 962,17
Сумма корректировок НВВ	619,75
Корректировки по методике 98-э	619,75
Корректировка ПР	0,00
Корректировка НР	-1 806,22
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	-626,35

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	3 052,32
Итого НВВ на содержание	22 581,93
Услуги ТСО	0,00
Расходы на потери	12 030,01
Итого НВВ на передачу	34 611,94

1.4 Долгосрочные параметры (подконтрольные расходы) регулирования деятельности акционерного общества «ЧПО им. В.И. Чапаева», не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования.

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

Амортизация

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 1 603,42 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Обществом представлены обосновывающие документы не в полном объеме, в связи с чем плановые расходы на 2022 год Госслужбой включены не в полном объеме.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Амортизация» признаются затраты в размере 1 598,64 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 4 883,01 тыс. руб.

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

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,2%.

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2022 год предусмотрены Госслужбой в размере 4 310,08 тыс. руб. от планового фонда оплаты труда в размере 14 366,95 (30,2% от планового фонда оплаты труда на 2022 год).

Прочие неподконтрольные расходы

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 1 663,00 тыс. руб. и включают в себя затраты на коммунальные услуги.

Госслужбой исключены данные затраты из НВВ на 2022 год как экономически необоснованные расходы. Затраты на электроэнергию на хозяйственные нужды учтены Госслужбой в операционных расходах.

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	2022	22 581,93
		2023	23 259,38
		2024	23 957,16

1.7 Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

(без НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций**	Годы	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волги» - Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	2022	96 799,47	128,53	0,36649	96 208,44	124,99	0,36295
		2023	99 703,45	132,38	0,37748	99 094,70	128,74	0,37384
		2024	102 694,56	136,36	0,38880	102 067,54	132,60	0,38505

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

1.8 При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в размере:

с 1 января 2022 года - 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч;

1.9 Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 12 029,94 тыс. руб., в т.ч. в котле региона 10 225,49 тыс. руб.

1.10 Рекомендовать акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение им. В. И. Чапаева»:

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

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

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

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

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

2.1 Утвердить необходимую валовую выручку (далее - НВВ) на содержание электрических сетей открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (филиал «Трансэнерго») на 2022 год в размере 89 041,04 тыс. руб.

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электрической энергии на 2022 год, для учета в котловом тарифе определена в размере 2 205,17 тыс. руб.

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

2.3 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 2022 год, составляет:

- в 1 полугодии 2022 года – 2,1238%,

- во 2 полугодии 2022 года – 2,1434%,

- учтены выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения в размере 9,08 тыс. руб.

2.4 Произведена корректировка НВВ:

- по неподконтрольным расходам в сумме 3 874,62 тыс. руб. в сторону снижения;

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 1 092,10 тыс. руб. в сторону снижения;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 65,42 тыс. руб. в сторону увеличения;

- по исполнению показателей надежности и качества в сумме 16,20 тыс. руб. в сторону увеличения.

2.5 Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 72 769,33 тыс. руб.

Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
 - индекс эффективности подконтрольных расходов 1,0 %;
 - индекс изменения количества активов 0,00 %;
 - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);
- Итоговый коэффициент индексации составил 1,0326.

2.6 Подконтрольные расходы на 2022-2024 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3	Количество активов	4 754,27	4 754,29	4 754,29	4 754,29
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	116,77%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	1,9239	1,0326	1,0296	1,0296
7	Подконтрольные расходы	70 473,76	72 769,33	74 923,30	77 141,03

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	всего		
			1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	114 185,45	98 777,31	212 962,76
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	3 071,6	2 657,1	5 728,7
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	111 113,9	96 120,2	207 234,1
4	Поступление мощности в сеть	МВт	34 974,8	29 787,5	32 381,1
5	Потери мощности	МВт	0,9408	0,8013	0,8711
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	34,0339	28,9862	31,5101

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	в том числе транзитное поступление		
			1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	2 425,11	2 117,17	4 542,28
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	65,20	56,70	121,90
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	2 359,9	2 060,5	4 420,4

4	Поступление мощности в сеть	МВт	1,6863	1,4482	1,5673
5	Потери мощности	МВт	0,0466	0,0403	0,0434
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,646	1,406	1,526

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 4 754,27 у.е.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат	2022 год план	Доля в «котле»
Материальные затраты	10 500,46	223,96
Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	5 153,50	109,92
Работы и услуги производ. характера	5 346,96	114,05
Расходы на оплату труда	49 404,80	1 053,75
Прочие расходы всего, в том числе:	12 864,07	265,42
Ремонт основных средств	10 519,53	224,37
Оплата работ и услуг сторонних организаций	970,62	20,70
- расходы на услуги связи	30,51	0,65
- расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	281,14	6,00
- расходы на юридические и информационные услуги	658,97	14,06
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	86,38	1,84
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	620,25	13,23
Энергия на хоз. нужды	247,50	5,28
Расходы из прибыли всего, в том числе:	419,79	8,95
- льготы, компенсации и проч. выплаты по колдоговору, прибыль на соц. развитие	398,76	8,51
- расходы на услуги банков	21,04	0,45
Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	72 769,33	1 552,10
Плата ФСК ЕЭС	212,93	212,93
Налоги и сборы всего, в том числе:	764,12	16,30
- налог на имущество	755,39	0,13
- земельный налог	5,89	16,11
- транспортный налог	2,84	0,06
- налог на прибыль	39,82	0,85
Отчисления на социальные нужды	15 019,06	320,34
Амортизация основных средств	5 111,80	109,03
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	0,00	0,00
Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	9,08	9,08
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
Итого неподконтрольные расходы	21 156,80	668,53
Итого НВВ на содержание без учета корректировок	93 926,13	2 220,62

Сумма корректировок НВВ	-4 885,09	-58,33
Корректировки по методике 98-э	-4 885,09	-58,33
Корректировка ПР	0,00	0,00
Корректировка НР	-3 874,62	-82,83
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	-1 092,10	-23,29
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	65,42	65,42
Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	16,20	16,20
Итого НВВ на содержание	89 041,04	2 205,17
Услуги ТСО	0,00	0,00
Расходы на потери	18 520,89	384,69
Итого НВВ на передачу	107 561,93	2 589,86
Итого НВВ на передачу (доля), %	2,13	2,13

2.7 Долгосрочные параметры (подконтрольные расходы) регулирования деятельности ОАО «РЖД» не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

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

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

По предложению Общества расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2022 год заявлены в размере 210,52 тыс. руб.

Госслужбой проведен расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2022 год в сумме 212,93 тыс.руб.

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2022 г.:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС (для контрагента ОАО «РЖД») – 0,076 МВт;

- объем потерь в сетях ЕНЭС (без потерь, относимых на экспорт (транзит)) – 10,4 МВтч, в том числе 1 полугодие 2022 г. – 5,43 МВтч, 2 полугодие 2022 г. – 4,97 МВтч.

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2022 г.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

- в 1 полугодии 2022 г. -203 257,28 руб./МВт*мес.;

- во 2 полугодии 2022 г. - 216 062,33 руб./МВт*мес.

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) в 2022 году учтена в размере 2 088,51 руб./МВт*ч в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2022 год, опубликованным на сайте Ассоциации «НП Совет рынка».

Общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтенная в НВВ Общества составляет 212,93 тыс. руб., в т.ч.:

- стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства входящих в ЕНЭС 191,21 тыс. руб.

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

Налоги и сборы

Предложение Общества по статье на 2022 год составляет 776,04 тыс. руб.

Наименование затрат	Предложение Общества, тыс. руб.	Предложение Госслужбы, тыс. руб.
Налоги	776,04	764,12
налог на имущество	755,39	755,39
плата за землю	5,89	5,89
транспортный налог	14,76	2,84

Госслужба, проанализировав представленные Обществом в качестве обосновывающих документов налоговые декларации и данные бухгалтерского учета по транспортному налогу, по земельному налогу, принимая во внимание фактически произведенные расходы за 2020 год, учитывает расходы по данной статье в размере 764,12 тыс. руб.

Амортизация

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от 28.10.2020 № 122 внесены изменения в инвестиционную программу Горьковской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2019-2022 г.г., осуществляемой на территории Чувашской Республики.

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

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»».

На основании данных 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 в размере 5 111,80 тыс. руб.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии

На основании рассчитанных Госслужбой в соответствии с приказом Минэнерго России от 26 сентября 2017 г. № 887 г. «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть на 2022-2024 годы норматив в целом по электрическим сетям ОАО «РЖД» Горьковская дирекция по энергообеспечению составляет 2,69 %.

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 не более 550 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.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2022 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 2022 год составил 9,08 тыс. руб.

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

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год составляют 417,64 тыс. руб. Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон) расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией

при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2022 год не приняты Госслужбой.

2.9 Установить для Горьковской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1.	Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2022	89 041,04
		2023	91 684,56
		2024	94 435,10

2.10 Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

(без НДС)

№ пп	Наименование сетевых организаций**	Годы	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 годп		
			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 Волги» - Акционерное общество Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	2022	116 859,25	88,09	0,57564	117 710,66	85,67	0,56877
		2023	120 365,03	90,73	0,59291	121 241,98	88,24	0,58583
		2024	123 975,98	93,45	0,61070	124 879,24	90,89	0,60341

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

2.11 При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч;

2.12 Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 18 520,89 тыс. руб., в котле региона 394,09 тыс. руб.

2.13 Рекомендовать Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «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.

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

3. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии», установленных на 2020 - 2024 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

3.1 Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» (далее – Общество) на 2022 год в размере 24 439,57 тыс. руб.

3.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

учтены выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения в размере 0,00 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- по неподконтрольным расходам в сумме 4 891,60 тыс. руб. в сторону снижения;

- в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 19 734,44 тыс. руб. в сторону снижения;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 4 666,03 тыс. руб. в сторону увеличения;

- выполнение инвестиционной программы в сумме 93 403,90 тыс. руб. в сторону снижения;

- по исполнению показателей надежности и качества в сумме 3 584,41 тыс. руб. в сторону снижения.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	70 127,9	65 232,7	135 360,6
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	4 390,6	6 501,7	10 892,3

3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	65 737,0	58 731,0	124 468,3
4	Поступление мощности в сеть	МВт	21,5693	19,7001	20,6347
5	Потери мощности	МВт	1,3386	1,9823	1,6605
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	20,2307	17,7179	18,9743

3.3 Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 77 142,69 тыс. руб.

Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов 3,0 %;
- индекс изменения количества активов 1,58 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0237.

Подконтрольные расходы на 2022-2024 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	4,30%	4,30%	4,00%	4,00%	4,30%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
3	Количество активов	2 708,11	2 708,11	2 708,11	2 708,11	2 708,11
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	1,58%	1,58%	0,00%	0,00%	1,58%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	1,0237	1,0237	1,0088	1,0088	1,0237
7	Подконтрольные расходы	77 142,69	77 142,69	77 821,54	78 506,37	77 142,69

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 2 708,11 у.е.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год:

Вид затрат	2022 год план
Материальные затраты	5 593,29
Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	4 861,73
Работы и услуги производ. характера	731,55
Расходы на оплату труда	54 775,93
Прочие расходы Всего, в том числе:	16 773,47
Ремонт основных средств	14 901,16
Оплата работ и услуг сторонних организаций	623,03
расходы на услуги связи	413,09
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	53,38
расходы на юридические и информационные услуги	37,39
расходы на аудиторские и консультационные услуги	46,46
расходы на услуги транспорта	50,47
прочие услуги сторонних организаций	22,23

Расходы на командировки и представительские	0,00
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	68,86
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	211,87
Расходы на страхование	0,00
Энергия на хоз. нужды	865,00
Другие прочие расходы	103,55
Расходы на услуги банка	0,00
Иные прочие расходы	103,55
Расходы из прибыли Всего, в том числе:	0,00
Льготы, компенсации и проч. выплаты по колдоговору, прибыль на соц. развитие	0,00
Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	77 142,69
Плата ФСК ЕЭС	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	17,61
Расходы на арендную плату	17,61
аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	0,00
аренда земельных участков	17,61
Налоги и сборы, в том числе	1 912,35
налог на имущество	1 356,96
земельный налог	200,62
транспортный налог	350,90
Прочие налоги	3,87
Отчисления на социальные нужды	16 651,88
Теплоэнергия	2 287,85
Амортизация основных средств	43 375,51
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	0,00
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	0,00
Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	0,00
Итого неподконтрольные расходы	64 245,20
Итого НВВ на содержание без учета корректировок	141 387,88
Сумма корректировок НВВ	-116 948,32
Корректировки по методике 98-э	-116 948,32
Корректировка ПП	0,00
Корректировка НР	-4 891,60
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	-19 734,44
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	4 666,03
Выполнение инвестиционной программы	-93 403,90
Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	-3 584,41

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	0,00
Компенсация расходов на приобретение электрической энергии в целях компенсации потерь АО "Оборонэнерго"	0,00
Итого НВВ на содержание	24 439,57
Расходы на потери	35 084,29
Итого НВВ на передачу	59 523,86

3.4 Долгосрочные параметры (подконтрольные расходы) регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования.

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

Налоги и сборы

Предложение по данной статье заявлены Обществом в размере 1 937,68 тыс.руб.

Наименование затрат	Предложение Общества, тыс. руб.	Предложение Госслужбы, тыс. руб.
Налоги	1 937,68	1 912,35
плата за землю	200,62	200,62
транспортный налог (был заявлен в составе расходов на работы и услуги производственного характера)	350,90	350,90
налог на имущество	1 356,96	1 356,96
прочие налоги	29,20	3,87

Сумма для уплаты налогов в 2022 году принята Госслужбой в размере 1 912,35 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 16 588,03 тыс. руб.

В соответствии со статьями 419 и 425 Главы 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ для организаций тарифы страховых взносов предусмотрены в размере 30% (22% на обязательно пенсионное страхование, 2,9% на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, 5,1% на обязательное медицинское страхование). Размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний установленный для Общества на 2022 год в размере 0,2%.

Госслужбой на 2022 год принимается фонд оплаты труда в размере 54 775,93 тыс. рублей.

Исходя из установленного размера фонда оплаты труда и размера страховых взносов на 2022 год, размер отчислений на социальные нужды составил в размере 16 651,88 тыс. руб. (30,4% от планового фонда оплаты труда на 2022 год, предусмотренного Госслужбой).

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 не более 550 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.

Обществом предложен размер выпадающих доходов от технологического присоединения на 2022 год в размере 28 931,94 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2022 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 2022 год составил 0,00 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1) – 34(3) Основ ценообразования)

В соответствии с п. 34(1) Основ ценообразования № 1178 (далее – Основы 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, учитывается 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.

Пунктом 34(2) Основ ценообразования предусмотрено, что размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования, определяется в течение периода регулирования для года i исходя из данных за год $i-2$, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, в который входит 2020 год, и рассчитывается по формуле, предусмотренной пунктом 34 (2) Основ ценообразования.

Обществом предложен размер экономии расходов на оплату потерь на 2022 год в размере 5 563,84 тыс. руб.

Госслужбой проанализированы основные мероприятия по снижению потерь электрической энергии Общества в 2020 году, которые предусмотрен утвержденной программой энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Таким образом, согласно отчета о выполнении программы энергосбережения за 2020 год, у ООО «Коммунальные технологии» отсутствует экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, по факту 2020 года.

Показатели надежности и качества

В соответствии с частью 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций или на основе заключаемых в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

Такие организации обязаны обеспечить достижение показателей надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг, определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации или уполномоченным им федеральным органом исполнительной власти.

В соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, при установлении индивидуальных тарифов на

услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования, начиная с 2018 года, долгосрочный параметр регулирования «Уровень надежности оказываемых услуг» определяется средней продолжительностью прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг - Psaidd и средней частотой прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг – Psaifi.

Обществом не достигнуты показатели надежности и качества.

В связи с недостижением показателей надежности и качества в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, Госслужбой произведена корректировка НВВ в сторону снижения в размере 3 584,41.

Компенсация расходов на приобретение электрической энергии в целях компенсации потерь АО «Оборонэнерго»

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 31,22 тыс. руб.

АО «Оборонэнерго» письмом от 12.04.2021 г. № ВЛГ/50/1456 обратилось в ООО «Коммунальные технологии» с требованием компенсировать фактические расходы на потери электроэнергии за иной период начиная с 01.01.2020г. с приложением договора энергоснабжения №36-01/818-7886 от 16.04.2018 г., копий счетов-фактур гарантирующего поставщика на оплату потерь электроэнергии в сетевом хозяйстве АО «Оборонэнерго» за январь-декабрь 2020 г. и акта №9658 разграничения балансовой принадлежности электроустановок и эксплуатационной ответственности за их состояние с приложением однолинейной схемы электроснабжения между АО «Оборонэнерго» и ООО «Коммунальные технологии».

В соответствии с пунктом 6.1 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, в редакции действующей с 01.01.2020 г. (далее – Правила НД № 861) начиная с 1 января 2020 г. фактические расходы собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в его объектах электросетевого хозяйства в связи с обеспечением перетока электрической энергии в энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, которые присоединены к таким объектам электросетевого хозяйства на основании договора об осуществлении технологического присоединения, заключенного такими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, в период, в котором указанный собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства оказывал с их использованием услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (далее - объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии), подлежат компенсации территориальной сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены такие объекты электросетевого хозяйства, по заявлению указанного собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства.

Собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства, который имеет намерение получить компенсацию расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, направляет в территориальную сетевую организацию, к электрическим сетям которой присоединены такие объекты электросетевого хозяйства в соответствии с п. 6.1 Правил НД № 861, к заявлению о компенсации прилагает обосновывающие материалы, в том числе копии документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения в отношении

объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществлялся переток электрической энергии (при реорганизации юридического лица - передаточные акты), в период, в котором указанный собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства оказывал с их использованием услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, а также период, за который подлежит выплата компенсация; копии актов об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии. В случае смены собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства дополнительно прилагаются переоформленные документы о технологическом присоединении

При этом пунктом п.61 Правил НД № 861 и приложением № 1 к Правилам ТП (Форма Акта об осуществлении технологического присоединения) установлена необходимость указания в акте об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии следующей информации:

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

ООО «Коммунальные технологии» не представило в полном объеме обосновывающие материалы, предусмотренные п.6.1 Правил НД № 861, подтверждающие осуществление нового технологического присоединения потребителей (УФСИН России по ЧП, ООО «Водоканал») в период, когда АО «Оборонэнерго» осуществляло регулируемую деятельность.

Таким образом, на основании п.6.2 (Правил НД № 861) Госслужбой не принимаются расходы на оплату электрической энергии на компенсацию расходов на потери электрической энергии.

3.6 Установить для ООО «Коммунальные технологии» 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.	ООО «Коммунальные технологии»	2022	24 439,57
		2023	25 172,75
		2024	25 927,93

3.7 Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
		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
Публичное акционерное общество	2022	84 450,73	205,04	0,36088	85 400,96	317,42	0,47216

«Россети Волги» - Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	2023	86 984,25	211,19	0,37171	87 962,99	326,94	0,48633
	2024	89 593,78	217,52	0,38286	90 601,88	336,75	0,50092

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

3.8 При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

- с 1 января 2022 года - 3 274,80 руб./МВтч;
- с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч;

3.9 Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 35 084,29 тыс. руб.

3.10 Рекомендовать ООО «Коммунальные технологии»:

- 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.

Принято:

- Проголосовало: - 7
- «За» - 6
- «Против» - 1 (Лавин И.А.)
- «Воздержались» - 0

4. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети» на 2021–2025 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

4.1 Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для ООО «Северные электрические сети» на 2022 год в размере 5 246,61 тыс. руб.

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

Учтена компенсация выпадающих доходов на 2022 год от технологического присоединения в размере 819,21 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- по подконтрольным расходам 1 738,77 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- по неподконтрольным расходам в сумме 288,04 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 4 354,05 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;
- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 281,63 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	16 697,8	16 369,2	33 067,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	736,4	721,9	4 458,3
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	15 961,4	15 647,3	28 608,7
4	Поступление мощности в сеть	МВт	3,8539	3,7026	3,7782
5	Потери мощности	МВт	0,1700	0,1633	0,1666
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,6839	3,5393	3,6116

4.3 Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 7 922,91тыс. руб.

Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов 4,0 %;
- индекс изменения количества активов -5,42 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 0,9606.

Подконтрольные расходы на 2022-2025 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	0,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
3	Количество активов	663,02	627,11	627,11	627,11	627,11
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	18,94%	-5,42%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	0,890	1,1832	0,9606	0,9984	0,9984
7	Подконтрольные расходы	8 247,85	7 922,91	7 910,24	7 897,58	7 884,94

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 627,11 у.е.

4.4 Долгосрочные параметры (подконтрольные расходы) регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети» не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования.

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

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 2 483,03 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.

Общество не представило обосновывающих материалов по определению экономической обоснованности данных расходов, орган регулирования вправе без запроса дополнительных документов исключить данные расходы при установлении тарифов.

Исходя из вышеизложенного, расходы на аренду электросетевого хозяйства Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 214,20 тыс. руб.

Расходы на аренду помещений определены исходя из площади арендуемых помещений, рассчитанной в соответствии с санитарными правилами СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда» и нормативной численности работников и признаны экономически обоснованными в размере 98,06 тыс.руб.

Аренда земли признана экономически обоснованной в размере 80,29 тыс. руб.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными признаются затраты в размере 392,55 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Предложение организации по данной статье составляет 1 701,27 тыс. руб.

Страховые взносы с суммы заработной платы заявлены организацией в размере 30,2% от затрат на оплату труда. В составе материалов тарифного дела организации представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

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

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,20%.

Страховые взносы определены исходя из рассчитанной величины фонда оплаты труда – базы для начисления страховых взносов в отношении каждого работника и ставок тарифов в соответствии с порядком начисления страховых взносов.

Госслужбой на 2022 год принимается фонд оплаты труда в размере 5 448,74 тыс. рублей. Исходя из установленного размера фонда оплаты труда и размера страховых взносов, установленный Госслужбой размер отчислений на социальные нужды составляет 1 656,42 тыс. руб.

Амортизация

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 556,01 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к

соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Обществом представлены обосновывающие документы не в полном объеме, в связи с чем плановые расходы на 2022 год Госслужбой включены не в полном объеме.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Амортизация» признаются затраты в размере 521,62 тыс. руб.

**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**

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 3 025,22 тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон) расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2022 год не приняты Госслужбой.

**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 не более 550 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.

Обществом предложен размер выпадающих доходов от технологического присоединения на 2022 год в размере 2 022,57 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2022 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 2022 год составил 819,21 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования)

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год составляют 3 682,80 тыс. руб.

В ходе анализа выполненных мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности за 2020 год, Обществом не достигнуты показатели энергосбережению и энергоэффективности, в связи с чем, Госслужбы отказывает Обществу в вышеуказанных плановых затратах.

4.6 Установить для ООО «Северные электрические сети» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети»	2022	5 246,61
		2023	5 404,01
		2024	5 566,13
		2025	5 733,11

4.7 Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

(Без НДС)

Наименования сетевых организаций**	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети» - Публичное акционерное общество «Россети Волга»	2022	904971,98	10,61	1,26386	960200,85	25,61	1,33101
	2023	932121,14	10,93	1,30178	989006,88	26,38	1,37094
	2024	960084,77	11,26	1,34083	1018677,09	27,17	1,41207
	2025	988887,31	11,60	1,38105	1049237,40	27,99	1,45443
Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети» - Общество с	2022	904971,98	10,61	1,26386	960200,85	25,61	1,33101
	2023	932121,14	10,93	1,30178	989006,88	26,38	1,37094

ограниченной ответственностью «Энергосеть»	2024	960084,77	11,26	1,34083	1018677,09	27,17	1,41207
	2025	988887,31	11,60	1,38105	1049237,40	27,99	1,45443
Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Энергактив»	2022	904971,98	10,61	1,26386	960200,85	25,61	1,33101
	2023	932121,14	10,93	1,30178	989006,88	26,38	1,37094
	2024	960084,77	11,26	1,34083	1018677,09	27,17	1,41207
	2025	988887,31	11,60	1,38105	1049237,40	27,99	1,45443
Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети» - Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Козловского района»	2022	904971,98*	10,61*	1,26386*	960200,85*	25,61*	1,33101*
	2023	932121,14*	10,93*	1,30178*	989006,88*	26,38*	1,37094*
	2024	960084,77*	11,26*	1,34083*	1018677,09*	27,17*	1,41207*
	2025	988887,31*	11,60*	1,38105*	1049237,40*	27,99*	1,45443*
Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети» - Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети» Муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики	2022	653658,86	44,49	0,97854	689476,40	50,50	1,01707
	2023	904971,98	10,61	1,26386	960200,85	25,61	1,33101
	2024	932121,14	10,93	1,30178	989006,88	26,38	1,37094
	2025	960084,77	11,26	1,34083	1018677,09	27,17	1,41207

* без дополнительного предъявления НДС;

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

4.8 При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года - 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

4.9 Предусмотреть необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 4 710,44 тыс. руб.

4.10 Рекомендовать ООО «Северные электрические сети»

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

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

5. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети» на 2021-2025 год

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

5.1 Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети» на 2022 год в размере 9 361,96 тыс. руб.

5.2 Принять к сведению, что при определении НВВ применялся метод индексации.

Произведена корректировка НВВ:

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 4 619,26 тыс. руб. в сторону уменьшения;

- по неподконтрольным расходам в сумме - 212,02 тыс. руб. в сторону увеличения;

- по подконтрольным расходам в сумме – 36,06 тыс. руб. в сторону уменьшения;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме - 379,41 тыс. руб. в сторону уменьшения.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	17 895,8	16 249,0	34 144,8
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	395,9	359,4	755,3
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	17 895,7	16 249,0	34 144,7
4	Поступление мощности в сеть	МВт	5,5485	5 0366	5,2926
5	Потери мощности	МВт	0,1228	0,1114	0,1171
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	5,4258	4,9252	5,1755

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 748,27 у.е.

5.3 Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 6 896,87 тыс. руб.

Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3,0 %;
- индекс изменения количества активов – 27,2 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,2167.

Подконтрольные расходы на 2022-2024 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	3,00%	4,3%	4,0%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
3	Количество активов	589,11	748,27	748,27	748,27	748,27
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	0,00%	27,02%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	1,0049	1,2167	1,0088	1,0088	1,0088
7	Подконтрольные расходы	5 668,48	6 896,87	6 957,56	7 018,78	7 080,55

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат	2022 год план
Материальные затраты	1 530,18
Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	327,76
Работы и услуги производственного характера	1 202,42
Расходы на оплату труд	4 797,47
Прочие расходы Всего, в том числе:	569,21
Ремонт основных средств	179,11
Оплата работ и услуг сторонних организаций:	152,21
расходы на услуги связи	58,06
расходы на юридические и информационные услуги	94,15
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	29,43
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	168,57
Другие прочие расходы	39,88
Расходы на услуги банка	39,88
Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	6 896,87
Плата ФСК ЕЭС	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	5 313,95

Расходы на арендную плату	5 313,95
аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	5 227,55
аренда помещений	86,40
Отчисления на социальные нужды	1 458,43
Налог на прибыль	515,43
Итого неподконтрольные расходы	7 287,80
Итого НВВ на содержание без учета корректировок	14 184,67
Сумма корректировок НВВ	-4 822,71
Корректировки по методике 98-э	-4 822,71
Корректировка ПР	-36,06
Корректировка НР	212,02
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	-4 619,26
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-379,41
Итого НВВ на содержание	9 361,96
Расходы на потери	2 441,12
Итого НВВ на передачу	11 803,08

5.4 Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети» не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования.

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

Плата за аренду имущества и лизинг

По предложению Общества расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 10 292,88 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 9 797,07 тыс.руб.;
- аренда прочего имущества в сумме 298,60 тыс.руб.;
- аренда транспорта в сумме 197,21 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, относящихся к арендуемому имуществу.

Госслужбой в соответствии с абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 5 313,95 тыс. руб., из них аренда электросетевого хозяйства в сумме 5 227,55 тыс.руб.

Расходы на аренду помещений определены исходя из площади арендуемых помещений, рассчитанной в соответствии с санитарными правилами СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда» и нормативной численности работников и признаны экономически обоснованными в размере 86,40 тыс.руб.

В аренде транспорта Обществу отказано в связи с истечением срока аренды договора.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы на отчисления на социальные нужды на 2022 год заявлены в размере 1 486,08 тыс. руб.

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

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

Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2022 год, и составила 1 458,43 тыс. руб.

Налог на прибыль

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

Госслужба, проанализировав представленные Обществом в качестве обосновывающих документов налоговые декларации и данные бухгалтерского учета, принимая во внимание фактически произведенные расходы за 2020 год, учитывает расходы по статье в размере 515,43 тыс. руб.

5.6 На основании рассчитанных Госслужбой в соответствии с приказом Минэнерго России от 26 сентября 2017 г. № 887 г. «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть на 2022 год норматив в целом по электрическим сетям ООО «Территориальные электрические сети» составляет 2,2121%.

5.7 Установить для ООО «Территориальные электрические сети» 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 «Территориальные электрические сети»	2022	9 361,96
		2023	9 642,82
		2024	9 932,10
		2025	10 230,07

5.8 Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики в следующих размерах:

(без НДС)

Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
		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*ме	руб./МВт*ч	руб./кВт	руб./МВт*	руб./МВт	руб./кВт

		с.		*ч	мес.	*ч	*ч
1	2	3	4	5	6	7	8
Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети» - публичное акционерное общество «Россети Волга»	2022	500574,69	130,16	1,06164	544968,77	145,93	1,15963
	2023	515591,93	134,06	1,09349	561317,83	150,31	1,19442
	2024	531059,69	138,08	1,12629	578157,36	154,82	1,23025
	2025	546991,48	142,22	1,16008	595502,08	159,46	1,26716
Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети» - Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети» Муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики	2022	500574,69	130,16	1,06164	544968,77	145,93	1,15963
	2023	515591,93	134,06	1,09349	561317,83	150,31	1,19442
	2024	531059,69	138,08	1,12629	578157,36	154,82	1,23025
	2025	546991,48	142,22	1,16008	595502,08	159,46	1,26716
Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети» - муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	2022	500574,69	130,16	1,06164	544968,77	145,93	1,15963
	2023	515591,93	134,06	1,09349	561317,83	150,31	1,19442
	2024	531059,69	138,08	1,12629	578157,36	154,82	1,23025
	2025	546991,48	142,22	1,16008	595502,08	159,46	1,26716
Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «СК Олимп»	2022	500574,69	130,16	1,06164	544968,77	145,93	1,15963
	2023	515591,93	134,06	1,09349	561317,83	150,31	1,19442
	2024	531059,69	138,08	1,12629	578157,36	154,82	1,23025
	2025	546991,48	142,22	1,16008	595502,08	159,46	1,26716
Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети» – Общество с ограниченной ответственностью «Энергия Волги»	2022	386 280,05	632,11	1,68126	352 600,00	562,40	1,53647
	2023	397 868,45	651,07	1,73170	363 178,00	579,27	1,58256
	2024	409 804,51	670,61	1,78365	374 073,34	596,65	1,63004
	2025	422 098,64	690,72	1,83716	385 295,54	614,55	1,67894
	2026	434 761,60	711,45	1,89227	396 854,41	632,99	1,72931

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

5.9 При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года - 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч;

5.10 Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 2 441,12 тыс. руб.

5.11 Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети»:

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

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

6. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Янтарь», установленных на 2020–2024 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

6.1 Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Янтарь» на 2022 год в размере 11 104,38 тыс. руб.

6.2 Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

учтена компенсация выпадающих доходов на 2022 год от технологического присоединения в размере 3 069,94 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- по подконтрольным расходам 0,00 тыс. руб.;

- по неподконтрольным расходам в сумме 28,54 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;

- в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 3 975,06 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 158,74 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ;

- по выполнению инвестиционной программы в сумме 733,55 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ.

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

№	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	на 2022 год
---	-------------------------	----------	-------------	-------------	-------------

п/п			2022 года	2022 года	
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	9 282,30	8 543,20	17 825,50
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	869,70	800,60	1 670,30
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	8 412,60	7 742,60	16 155,20
4	Поступление мощности в сеть	МВт	3,8111	3,5539	3,6825
5	Потери мощности	МВт	0,3571	0,3330	0,3450
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,8111	3,5539	3,6835

6.3 Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 5 962,21 тыс. руб.

Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов 3,0 %;
- индекс изменения количества активов -8,32 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 0,9486.

Подконтрольные расходы на 2022-2024 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
3	Количество активов	567,54	520,32	520,32	520,32
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	0,94%	-8,32%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	1,0120	0,9486	1,0088	1,0088
7	Подконтрольные расходы	6 285,42	5 962,21	6 032,03	6 102,67

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 520,32 у.е.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год:

Материальные затраты	1 056,40
Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	879,09
Работы и услуги производ. характера	177,31
Расходы на оплату труда	2 799,82
Прочие расходы всего, в том числе:	2 106,00
Ремонт основных средств	1 159,61
Оплата работ и услуг сторонних организаций, из их:	372,89
- расходы на услуги связи	52,88
- расходы на юридические и информационные услуги	160,80
- расходы на аудиторские и консультационные услуги	1,28
- расходы на услуги транспорта	157,93

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	10,12
Расходы на страхование	25,52
Другие прочие расходы	534,18
Расходы на услуги банка	377,72
Иные прочие расходы	156,46
Расходы из прибыли, в том числе:	3,70
Прибыль на прочие цели	3,70
Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	5 962,21
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе:	3 062,79
- аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	3 050,79
- аренда транспорта	12,00
- аренда земельных участков	0,00
Налоги и сборы всего, в том числе:	517,63
- земельный налог	1,77
- транспортный налог	5,96
- прочие налоги	509,90
Отчисления на социальные нужды	851,14
Прибыль на капитальные вложения	862,88
Амортизация основных средств	939,80
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	0,00
Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	3 069,95
Прочие неподконтрольные расходы	416,38
Итого неподконтрольные расходы	9 720,58
Итого НВВ на содержание без учета корректировок	15 682,79
Сумма корректировок НВВ	-4 578,41
Корректировки по методике 98-э	-4 578,41
Корректировка ПР	0,00
Корректировка НР	-28,54
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	-3 975,06
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	158,74
Выполнение инвестиционной программы	-733,55
Итого НВВ на содержание	11 104,38
Расходы на потери	5 397,58
Итого НВВ на передачу	16 501,96

6.4 Долгосрочные параметры (подконтрольные расходы) регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Янтарь» не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования.

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

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде имущества на 2022 год заявлены в размере 5 450,92 тыс. руб.

По аренде электросетевого имущества заявлено в размере 5 438,92 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.

Общество не представила обосновывающих материалов по определению экономической обоснованности данных расходов, орган регулирования вправе без запроса дополнительных документов исключить данные расходы при установлении тарифов.

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

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

В отношении электросетевого имущества, находящегося в аренде у Общества, Госслужбой проанализированы бухгалтерские документы, представленные в качестве обоснования суммы понесенных расходов по арендной плате, в результате чего, Госслужба заявленные расходы учитывает частично в размере 3 050,79 тыс. руб., в связи с отсутствием подтверждающих документов и экономического обоснования расходов.

Налоги и сборы

Предложение Общества по статье на 2022 год составляет 857,99 тыс. руб.

Наименование затрат	Предложение Общества, тыс. руб.	Предложение Госслужбы, тыс. руб.
Налоги	857,99	517,63
плата за землю	1,77	1,77
транспортный налог (был заявлен в составе расходов на работы и услуги производственного характера)	5,96	5,96
прочие налоги (налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения)	850,26	509,90

Госслужба, проанализировав представленные Обществом в качестве обосновывающих документов налоговые декларации и данные бухгалтерского учета по транспортному налогу, по земельному налогу, принимая во внимание фактически произведенные расходы за 2020 год, учитывает расходы по данной статье в размере 517,63 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 951,55 тыс. руб.

В соответствии со статьями 419 и 425 Главы 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ для организаций тарифы страховых взносов предусмотрены в размере 30% (22% на обязательно пенсионное страхование, 2,9% на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, 5,1% на обязательное медицинское страхование). Размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний установленный для Общества на 2022 год 0,4%.

Госслужбой на 2022 год принимается фонд оплаты труда в размере 2 799,82 тыс. рублей. Исходя из установленного размера фонда оплаты труда и размера страховых взносов, размер плановых расходов на отчисления на социальные нужды на 2022 год предусмотрены Госслужбой в размере 851,14 тыс. руб. 30,4% от планового фонда оплаты труда на 2022 год.

Прибыль на капитальные вложения

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 1 300,00 тыс. руб.

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

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Учитывая изложенное, плановые расходы на 2022 год установлены в размере 862,88 тыс. руб.

Амортизация

Предложение Общества на 2022 год по данной статье 974,32 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2022 год принята Госслужбой в размере 939,80 тыс. руб.

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

не относящиеся к капитальным вложениям

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год составляют 2 139,37 тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон) расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2022 год не приняты Госслужбой.

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 не более 550 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.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2022 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 2022 год составил 3 069,95 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования)

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год составляют 3 201,55 тыс. руб.

В ходе анализа выполненных мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности за 2020 год, Обществом не достигнуты показатели энергосбережению и

энергоэффективности, в связи с чем Госслужба отказывает Обществу в вышеуказанных плановых затратах.

6.6 Установить для ООО «Янтарь» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	2022	11 104,38
		2023	11 437,51
		2024	11 780,63

6.7 Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики в следующих размерах:

(без дополнительного предъявления НДС)

Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
		Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф		Одно-ставочный 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
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	2022	241 016,99*	306,83*	0,90055*	236 549,74*	298,44*	0,88888*
	2023	248 247,50*	316,04*	0,92757*	243 646,23*	307,40*	0,91554*
	2024	255 694,93*	325,52*	0,95540*	250 955,62*	316,62*	0,94301*

*без дополнительного предъявления НДС.

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

6.7 При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в размере:

с 1 января 2022 года - 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

6.8 Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 5 397,58 тыс. руб.

6.9 Рекомендовать ООО «Янтарь»:

- 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;

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

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

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

7.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для муниципального унитарного предприятия «Алатырские городские электрические сети» на 2022 год в размере 48 158,68 тыс. руб.

7.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

учтены выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения в размере 789,67 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы за 2020 г. в сумме – 21,03 тыс. руб. в сторону уменьшения;

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме - 2 449,14 тыс. руб. в сторону уменьшения;

- по неподконтрольным расходам в сумме - 1 301,74 тыс. руб. в сторону уменьшения;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 980,52 тыс. руб. в сторону увеличения;

- по исполнению показателей надежности и качества 237,50 тыс. руб. в сторону увеличения.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	36 451,70	35 584,60	72 036,30
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	5 888,10	5 756,80	11 644,90
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	30 563,60	29 827,80	60 391,40
4	Поступление мощности в сеть	МВт	10,0312	9,7888	9,9100
5	Потери мощности	МВт	1,6204	1,5836	1,6020
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	8,4108	8,2052	8,3080

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 2648,01 у.е.

7.3. Уровень неподконтрольных расходов на 2022 год – 31 212,08 тыс. руб. Расчет уровня неподконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов - 4%;
- индекс изменения количества активов – 0,91% %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0081.

Подконтрольные расходы на 2020-2024 гг. рассчитаны экспертами исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	3,00%	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
3	Количество активов	2 624,09	2 624,09	2 648,01	2 648,01	2 648,01
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	1,20%	0,00%	0,91%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	0,9946	1,0081	0,9984	0,9984
7	Подконтрольные расходы	31 143,79	30 974,37	31 212,08	31 162,14	31 112,28

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план
1	Материальные затраты	2 843,73
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	24 098,22
3	Прочие расходы, всего	4 270,13
ИТОГО подконтрольные расходы		31 212,08
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг	21,04
6	Налоги	266,14
7	Отчисления на социальные нужды	7 325,86
8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	5 001,92
9	Налог на прибыль	1 250,48
10	Прочие неподконтрольные расходы	236,94
11	Амортизация	4 299,66
12	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	0,00
13	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	789,67
14	Коммунальные услуги	308,78
ИТОГО неподконтрольных расходов		19 500,48
Необходимая валовая выручка		50 712,56

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

Плата за аренду имущества

По предложению Организации расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 23,26 тыс. руб. по договорам аренды земельных участков с администрацией г. Алатырь от 20.12.2011 и 11.10.2014.

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.

Госслужба, проанализировав представленные МУП АГЭС обосновывающие документы (данные бухгалтерского учета, расчеты арендной платы по договорам аренды земельных участков) плановые фактические расходы по уплате указанных платежей признает в сумме фактически отнесенной в 2020 году на передачу электрической энергии 21,04 тыс. руб.

Налоги

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 267,84 тыс. руб., в том числе:

транспортный налог в размере 35,75 тыс. руб., налог на имущество – 232,09 тыс. руб.

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

У Организации на балансе имеются транспортные средства, используемые в деятельности по услугам по передаче электрической энергии.

Госслужба, проанализировав представленные обосновывающие документы (данные бухгалтерского учета, налоговые декларации по транспортному налогу), плановые расходы на 2022 год по уплате транспортного налога признает на уровне фактически произведенных расходов в 2020 году в размере 34,05 тыс. руб.

Для обоснования плановых расходов по уплате налога на имущество на 2022 год представлен соответствующий расчет. В соответствии со ст. 375 Налогового кодекса РФ налоговая база по налогу на имущество определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его **остаточной** стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации.

Исходя из представленных данных в налоговой декларации по налогу на имущество за 2020 год Госслужбой расчет скорректирован исходя из фактически уплаченной суммы налога за 2020 год. Плановые расходы на 2022 год по налогу на имущество Госслужбой определены в размере 232,09 тыс. руб.

Таким образом, плановые расходы на 2021 год по данной калькуляционной статье Госслужбой определены в размере 266,14 тыс. руб.

Налог на прибыль

Предложение Организации по данной статье на 2022 год составляет 1 383,84 тыс. руб., в том числе налог на прибыль на величину капитальных вложений 1 227,99 тыс. руб.

Согласно п. 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Организацией не предоставлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль за 2020 год.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашии от 15.09.2020 № 97 утверждены изменения инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Алатырские городские электрические сети» на период 2020–2024 годы. На 2022 год предусмотрен объем финансирования капитальных вложений из прибыли в сумме 6 139,96 тыс. руб. без НДС, включаемый в состав необходимой валовой выручки.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Госслужбой плановая сумма налога на прибыль на 2022 принята в размере 1 250,48 тыс. руб. исходя из установленной на 2022 год суммы прибыли, направляемой на капитальные вложения в размере 5 001,92 тыс. руб. и ставки налога на прибыль 20%.

Отчисления на социальные нужды

Предложение Предприятия по данной статье на 2022 год составляет 7 304,79 тыс. руб.

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

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

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

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2022 год предусмотрены Госслужбой в размере 7 325,86 тыс. руб. (30,4% от планового фонда оплаты труда на 2022 год 24 098,22 тыс. руб., предусмотренного Госслужбой).

Другие прочие неподконтрольные расходы

Предложение Общества на 2022 год составляет 26 712,45 тыс. руб. и включает в себя расходы:

Внереализационные расходы (госпошлина) – исключены Госслужбой из данной статьи ввиду экономически необоснованных расходов;

Внереализационные расходы (Расходы на основании решения суда) – исключены Госслужбой из данной статьи ввиду экономически необоснованных расходов;

Внереализационные расходы (прочие) – исключены Госслужбой из данной статьи ввиду экономически необоснованных расходов;

Оборудование ЛЭП 6/10 кВ специальными птицевозащитными устройствами – исключены Госслужбой из данной статьи ввиду экономически необоснованных расходов;

Расходы по коммерческому учету ээ – исключены Госслужбой из данной статьи ввиду отсутствия обосновывающих документов;

Многофункциональный трактор ЧЛМЗ 310,1 – исключены Госслужбой из данной статьи ввиду того, что данное оборудование приобретается через инвестиционную программу;

Начисление страховых взносов от денежных выплат социального характера (по Коллективному договору) на 236,94 тыс. руб. – Госслужбой учтены на 2022 год в размере 30,4% от размера плановых выплат на 2022 год по Коллективному договору в размере 236,94 тыс. руб.

Таким образом, по данной калькуляционной статье учтены плановые расходы на 2022 год на отчисления от выплат по Коллективному договору в размере 236,94 тыс. руб.

Капитальные вложения

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 6 139,96 тыс. руб.

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

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

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашии от 15.09.2020 № 97 утверждены изменения инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Алатырские городские электрические сети» на период 2020–2024 годы.

На 2022 год предусмотрен объем финансирования 9 420,21 тыс. руб. без НДС, из них:

прибыль, направляемая на инвестиции 6 139,96 тыс. руб. без НДС;

амортизация основных средств 3 844,22 тыс. руб. без НДС.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Учитывая изложенное, плановые расходы на 2022 год приняты в размере 5 001,92 тыс. руб.

Амортизация

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашии от 15.09.2020 № 97 утверждены изменения инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Алатырские городские электрические сети» на период 2020–2024 годы.

На 2022 год предусмотрен объем финансирования 9 420,21 тыс. руб. без НДС. Источником финансирования инвестиционной программы являются прибыль, направляемая на инвестиции 6 139,96 тыс. руб. и амортизация основных средств 3 844,22 тыс. руб., включаемая в состав необходимой валовой выручки Общества.

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

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»».

В материалах, представленных Организацией, рассчитанная сумма амортизационных отчислений на 2022 год заявлена в размере 5 407,66 тыс. руб.

На основании данных раздельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, Госслужбой экономически обоснованной признана амортизация в размере 4 299,66 тыс. руб.

Коммунальные услуги

Предложение Организации по данной статье на 2022 год составляет 400,72 тыс. руб.

Госслужбой плановые расходы на 2022 год рассчитаны на основе фактических данных за 2020 год с применением ИПЦ 103,6% на 2020 год и 104,3% на 2022 год.

Фактические расходы по данным Организации в 2020 году составили 285,76 тыс. руб. (в доле на услуги по передаче электрической энергии).

Фактические расходы подтверждены первичными бухгалтерскими документами, данными бухгалтерского учета.

Плановые расходы по данной статье на 2022 год определены Госслужбой в размере 308,78 тыс. руб.

7.5. Установить для муниципального унитарного предприятия «Алатырские городские электрические сети» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	2022	48 158,68
		2023	49 603,44
		2024	51 091,54

7.6. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для муниципального унитарного предприятия «Алатырские городские электрические сети» для

взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики в следующих размерах:

(без НДС)

Наименования сетевых организаций**	Годы	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	2022	403 048,32	528,99	1,19447	403 307,13	515,21	1,18089
	2023	415 139,77	544,86	1,23031	415 406,35	530,67	1,21631
	2024	427 593,97	561,21	1,26722	427 868,54	546,59	1,25280

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

7.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

7.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 37 615,91 тыс. руб.

7.9. Рекомендовать муниципальному унитарному предприятию «Алатырские городские электрические сети»:

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

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

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

Колебанова Н.В. Копеева Т.А.

8.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее - НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Шумерлинские городские электрические сети» на 2022 год в размере 44 964,79 тыс. руб.

8.2. Принять к сведению, что:

- при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

- выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения в размере 353,99 тыс. руб.

Произведена корректировка необходимой валовой выручки НВВ (далее - НВВ):

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме - 1 885,93 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;

- по неподконтрольным расходам в сумме - 1 796,41 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;

- по выполнению инвестиционной программы в сумме - 1 209,62 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме - 5,71 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;

- по исполнению показателей надежности и качества в сумме - 570,75 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ.

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

с ФСК

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	27 250,00	26 750,00	54 000,00
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	4 536,00	4 433,70	8 969,70
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	22 714,00	22 316,30	45 030,30
4	Поступление мощности в сеть	МВт	7,8117	7,6683	7,7400
5	Потери мощности	МВт	1,3003	1,2710	1,2857
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	6,5114	6,3973	6,4543

Без ФСК

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	10 900,00	10 700,00	21 600,00
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	4 536,00	4 433,70	8 969,70
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	6 364,00	6 266,30	12 630,30
4	Поступление мощности в сеть	МВт	3,1247	3,0673	3,0960
5	Потери мощности	МВт	1,3003	1,2710	1,2857
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,8244	1,7963	1,8103

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 2 702,99 у.е.

8.3. Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 23 767,05 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- индекс изменения количества активов – 0,00%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0117.

Подконтрольные расходы на 2020-2024 гг. рассчитаны экспертами исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	3,00%	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
3	Количество активов	2 702,99	2 702,99	2 702,99	2 702,99	2 702,99
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	2,19%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0049	1,0117	1,0088	1,0088
7	Подконтрольные расходы	23 376,94	23 492,05	23 767,05	23 976,20	24 187,19

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план
1	Материальные затраты	2 734,59
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	18 307,86
3	Прочие расходы, всего	2 724,59
4	Внереализационные расходы	0,00
5	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы		23 767,05
6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	18830,57
7	Теплоэнергия	448,94
8	Плата за аренду имущества и лизинг	229,73
9	Налоги	83,80
10	Отчисления на социальные нужды	5 547,28
11	% за пользование кредитом	0,00
12	Резервный фонд по сомнительным долгам	0,00
13	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00
14	Налог на прибыль	52,39
15	Амортизация	909,90
16	Погашение заёмных средств	0,00
17	Капитальные вложения	209,55
18	Выпадающие доходы от технологического присоединения	353,99
ИТОГО неподконтрольных расходов		26 666,16
19	Экономия потерь	0,00
20	Результаты деятельности организации (выпадающие или	0,00

дополнительно полученные доходы)	
Необходимая валовая выручка на содержание	50 433,20
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок	44 964,79

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

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО "ФСК ЕЭС", заявлены Предприятием в сумме 18 537,38 и соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2022 г.

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС (для контрагента МУП «Шумерлинские городские электрические сети»):

1 полугодие – 6,56 МВт; 2 полугодие – 6,56 МВт;

- объем потерь в сетях ЕНЭС (без потерь, относимых на экспорт (транзит)) – 1 141,21 МВтч, в том числе:

1 полугодие 2022 г. – 507,06 МВтч.:

2 полугодие 2022 г. – 634,15 МВтч.

При расчете указанных затрат на 2022 г. учтены тарифы, утвержденные ФАС России на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 1 полугодии 2022 г. 203 257,28 руб./МВт*мес., во 2 полугодии 2022 г. – 216 062,33 руб./МВт*мес.

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) в 2022 году учтена в размере 2 088,51 руб./МВт*ч.

Общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтенная в НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на 2022 г. составляет 18 895,40 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 249,90 тыс. руб. по договорам аренды земельных участков с администрацией г. Шумерля №15 от 01.07.2005, №9 от 18.03.2019, №154 10.10.2019.

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.

Госслужба, проанализировав представленные Обществом обосновывающие документы (данные бухгалтерского учета, расчеты арендной платы по договорам аренды земельных участков) плановые фактические расходы по уплате указанных платежей признает в сумме фактически отнесенной в 2020 году на передачу электрической энергии 229,73 тыс. руб.

Налоги

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

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

По предложению Общества расходы по налогам на 2022 год заявлены в размере 84,91 тыс. руб., в т. ч.:

- налог на имущество (по недвижимому имуществу) - 29,23 тыс. руб.;
- плата за землю - 12,25 тыс. руб.;
- транспортный налог - 42,93 тыс. руб.;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах лимитов - 0,50 тыс.

руб.

Расходы обществом завышены необоснованно.

Госслужбой для определения величины расходов использованы представленные Обществом данные бухгалтерского учета за 2020 год, декларации по налогу на имущество, на земельный налог, транспортный налог, налог уплачиваемый за негативное воздействие на окружающую среду.

По расчетам Госслужбы экономически обоснованные расходы по налогам на 2022 год приняты в размере 83,80 тыс. руб., в т. ч.:

- налог на имущество (по недвижимому имуществу) - 28,49 тыс. руб.;
- плата за землю - 12,25 тыс. руб.;
- транспортный налог - 42,93 тыс. руб.;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах лимитов - 0,13 тыс.

руб.

Госслужбой экономически обоснованными расходами по статье «Налоги и сборы» признаны в размере 83,80 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы по отчислениям на социальные нужды на 2022 год заявлены в размере 5 561,21 тыс. руб.

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

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

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного 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 0,30%.

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2022 год предусмотрены Госслужбой в размере 5 547,28 тыс. руб. (30,3% от планового фонда оплаты труда на 2022 год).

Теплоэнергия

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 440,01 тыс. руб.

Госслужбой плановые расходы на 2022 год рассчитаны на основе фактических данных за 2020 год с применением ИПЦ 103,6% на 2020 год и 104,3% на 2022 год.

Фактические расходы по данным Общества в 2020 году составили 415,47 тыс. руб. (в доле на услуги по передаче электрической энергии).

Фактические расходы подтверждены первичными бухгалтерскими документами, данными бухгалтерского учета.

Плановые расходы по данной статье на 2022 год определены Госслужбой в размере 448,94 тыс. руб.

8.5. Установить для МУП «Шумерлинские городские электрические сети» 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.	МУП "Шумерлинские городские электрические сети"	2022	45 029,61
2.		2023	46 380,50
3.		2024	47 771,91

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

(без НДС)

Наименования сетевых организаций**	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
Публичное акционерное общество «Россети Волги» - Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	2022	1 212 024,49	1362,80	3,44750	1 212 050,59	1319,62	3,40432
	2023	1 248 385,22	1 403,68	3,55093	1 248 412,11	1 359,21	3,50645
	2024	1 285 836,78	1 445,79	3,65745	1 285 864,47	1 399,98	3,61164

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

8.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

8.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 28 974,49 тыс. руб.

8.9. Рекомендовать МУП «Шумерлинские городские электрические сети»:

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

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

9. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Сетьсервис» на 2021-2025 год

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

9.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Сетьсервис» на 2022 год в размере 25 662,43 тыс. руб.

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

Учтены выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения в размере 1 211,36 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме - 8 115,48 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- по неподконтрольным расходам в сумме 3 445,36 тыс. руб. в сторону увеличения;
- по подконтрольным расходам в сумме - 114,84 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- по исполнению показателей надежности и качества в сумме - 815,85 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме - 3 447,33 тыс. руб. в сторону уменьшения.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	24599,90	22320,10	46920,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	1316,9	1194,8	2511,7
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	23283,00	21125,30	44408,30
4	Поступление мощности в сеть	МВт	10,0797	9,2022	9,6409
5	Потери мощности	МВт	0,5396	0,4926	0,5161

6	Заявленная мощность потребителей	МВт	9,5401	8,7096	9,1249
---	----------------------------------	-----	--------	--------	--------

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 1 407,29 у.е.

9.3. Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 22 428,95 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- индекс изменения количества активов – -2,56%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 0,9923.

Подконтрольные расходы на 2021-2025 гг. рассчитаны экспертами исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
3	Количество активов	1 444,31	1 407,29	1 407,29	1 407,29	1 407,29
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	6,88%	-2,56%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	0,9923	1,0088	1,0088	1,0088
7	Подконтрольные расходы	12 377,37	12 281,62	12 389,70	12 498,73	12 608,72

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план
1	Материальные затраты	2 995,95
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	7 937,76
3	Прочие расходы, всего	1 347,91
ИТОГО подконтрольные расходы		12 281,62
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг	17 413,42
6	Налоги и сборы	169,53
7	Отчисления на социальные нужды	2 413,08
8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00
9	Налог на прибыль	0,00
10	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
11	Амортизация	1 221,56
12	Коммунальные услуги	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		22 428,95
13	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	0,00
14	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	1 211,36

Необходимая валовая выручка на содержание	34 710,58
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок	25 662,43

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

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 17 973,56 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 17 817,50 тыс. руб.;
- аренда помещений в сумме 154,34 тыс. руб.;
- аренда земельных участков в сумме 1,72 тыс. руб.

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

Госслужбой в соответствии с абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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 помещений определены исходя из площади арендуемых помещений, рассчитанной в соответствии с санитарными правилами СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" и нормативной численности работников.

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 17 413,42 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 17 315,08 тыс.руб.;
- аренда помещений в сумме 97,50 тыс. руб.;
- аренда земельных участков в сумме 0,84 тыс. руб.

Исключенная сумма расходов по статье «Плата за аренду имущества» составила 560,14 тыс. руб.

Налоги

Предложение организации по данной статье составляет 170,21 тыс. руб. из них:

- транспортный налог – 6,96 тыс. руб.;
- налог на имущество – 163,25 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы на соответствие требованиям пункта 28 Основ ценообразования эксперт предусматривает расходы по статье «Налоги» в размере 169,53 тыс. руб. из них:

- транспортный налог – 6,28 тыс. руб.;
- налог на имущество – 163,25 тыс. руб.

Затраты по данной статье заявлены Обществом в размере 6,96 тыс. руб. на автомобиль. Для обоснования затрат представлена налоговая декларация по транспортному налогу. Госслужба приняты расходы в размере 6,28 тыс. руб.

Заявленные затраты по налогу на имущество приняты в полном размере 163,25 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы по отчислениям на социальные нужды на 2022 год заявлены в размере 2 403,83 тыс. руб.

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

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

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

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2022 год предусмотрены Госслужбой в размере 2 413,08 тыс. руб. (30,4% от планового фонда оплаты труда на 2022 год).

Амортизация

По предложению Общества, рассчитанная сумма амортизационных отчислений на 2022 год заявлена в размере 1 226,73 тыс. руб.

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

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»».

На основании данных раздельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, Госслужбой экономически обоснованной признана амортизация в размере 1 221,56 тыс. руб.

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению

коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год составляют 315,02 тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее – Федеральный закон) расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2022 год не приняты Госслужбой.

9.4. Установить для ООО «Сетьсервис» 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 «Сетьсервис»	2022	25 662,43
2.		2023	26 432,30
3.		2024	27 225,27
4.		2025	28 042,03

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций**	Годы	1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис» - Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	2022	183964,12	5,17	0,46092	193940,07	16,37	0,49937
2023		189483,04	5,33	0,47475	199758,27	16,86	0,51435	
2024		195167,53	5,49	0,48899	205751,02	17,37	0,52978	
2025		201022,56	5,65	0,50366	211923,55	17,89	0,54567	

2.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис» - Публичное акционерное общество «Россети Волга»	2022	183964,12	5,17	0,46092	193940,07	16,37	0,49937
		2023	189483,04	5,33	0,47475	199758,27	16,86	0,51435
		2024	195167,53	5,49	0,48899	205751,02	17,37	0,52978
		2025	201022,56	5,65	0,50366	211923,55	17,89	0,54567
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис» - Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	2022	183964,12	5,17	0,46092	193940,07	16,37	0,49937
		2023	189483,04	5,33	0,47475	199758,27	16,86	0,51435
		2024	195167,53	5,49	0,48899	205751,02	17,37	0,52978
		2025	201022,56	5,65	0,50366	211923,55	17,89	0,54567
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис» - Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети»	2022	183964,12	5,17	0,46092	193940,07	16,37	0,49937
		2023	189483,04	5,33	0,47475	199758,27	16,86	0,51435
		2024	195167,53	5,49	0,48899	205751,02	17,37	0,52978
		2025	201022,56	5,65	0,50366	211923,55	17,89	0,54567
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис» - Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети»	2022	183964,12	5,17	0,46092	193940,07	16,37	0,49937
		2023	189483,04	5,33	0,47475	199758,27	16,86	0,51435
		2024	195167,53	5,49	0,48899	205751,02	17,37	0,52978
		2025	201022,56	5,65	0,50366	211923,55	17,89	0,54567
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис» - Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети» Муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики	2022	183964,12	5,17	0,46092	193940,07	16,37	0,49937
		2023	189483,04	5,33	0,47475	199758,27	16,86	0,51435
		2024	195167,53	5,49	0,48899	205751,02	17,37	0,52978
		2025	201022,56	5,65	0,50366	211923,55	17,89	0,54567

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

9.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

- с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;
- с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

9.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 8 117,56 тыс. руб.

9.9. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «Сетьсервис»:
- 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.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

10. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (с.Янтиково), установленных на 2020-2024 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

10.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть» на 2022 год в размере 5 615,16 тыс.руб.

10.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения в размере 44,93 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме -118,60 тыс. руб. в сторону уменьшения НВВ;

- по неподконтрольным расходам в сумме 334,53 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 111,67 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года	на 2021 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	2 485,00	2 265,00	4 750,00
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	270,50	248,40	518,90
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	2 214,50	2 016,60	4 231,10
4	Поступление мощности в сеть	МВт	0,5735	0,5131	0,5433
5	Потери мощности	МВт	0,0622	0,0565	0,0594
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,5149	0,4578	0,4864

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 210,56 у.е.

10.3. Уровень неподконтрольных расходов на 2022 год – 3 394,04 тыс. руб. Расчет уровня неподконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;

- индекс эффективности неподконтрольных расходов - 4%;

- индекс изменения количества активов – 0,00%;

- коэффициент эластичности неподконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в

соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0013.

Подконтрольные расходы на 2020-2024 гг. рассчитаны экспертами исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	3,00%	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
3	Количество активов	210,57	210,56	210,56	210,56	210,56
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	0,00%	-0,01%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	0,9945	1,0013	0,9984	0,9984
7	Подконтрольные расходы	3 408,40	3 389,70	3 394,04	3 388,61	3 383,19

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2021 год план
1	Материальные затраты	424,82
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	2 576,57
3	Прочие расходы, всего	392,64
4	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы		3 394,04
5	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
6	Плата за аренду имущества и лизинг	375,61
7	Налоги	82,58
8	Отчисления на социальные нужды	783,28
9	% за пользование кредитом	0,00
10	Резервный фонд по сомнительным долгам	0,00
11	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00
12	Налог на прибыль	0,00
13	Амортизация	583,16
14	Коммунальные услуги	23,98
15	Погашение заёмных средств	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		1 893,53
17	Выпадающие доходы от технологического присоединения	44,93
18	Экономия потерь	0,00
19	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)	0,00
Необходимая валовая выручка на содержание		5 287,57
Необходимая валовая выручка на содержание с учетом корректировок		5 615,16

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

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде электросетевого имущества на 2022 год заявлены в размере 407,98 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.

По некоторым договорам аренды Госслужбой не учтена арендная плата, поскольку отсутствуют обоснования, т.е. бухгалтерские документы арендодателя, подтверждающие начисление амортизации, налога на имущество по имуществу, переданному в аренду ООО «Энергосеть», и содержащие сведения о первоначальной стоимости, сумме начисленной амортизации и остаточной стоимости (ведомость амортизационных отчислений, оборотно – сальдовые ведомости в разрезе номенклатуры, выписка из главной книги, анализы и карточки счетов).

Госслужбой приняты расходы по концессионным соглашениям на объекты электросетевого хозяйства в размере 375,61 тыс.руб.

Сумма, исключенная из расчета необходимой валовой выручки по данной статье на 2022 год составила 32,37 тыс. руб.

Налоги

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

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

По предложению Общества расходы по налогам на 2022 год заявлены в размере 85,35 тыс. руб., в т. ч.:

- плата за землю - 2,94 тыс. руб.;
- транспортный налог - 12,96 тыс. руб.;
- прочие налоги (УСН) - 69,45 тыс. руб.

Расходы обществом завышены необоснованно.

Госслужбой для определения величины расходов использованы представленные Обществом данные бухгалтерского учета за 2020 год, декларации по налогу на имущество, на земельный налог, транспортный налог, плата УСН.

В связи с отсутствием экономического обоснования, Госслужбой расходы по уплате налога за землю предусмотрены в размере 2,66 тыс. руб.;

- транспортный налог принят в размере 11,81 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы приняты в полном объеме в размере 68,11 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными расходами в размере 82,58 тыс. руб.

Сумма, исключенная из расчета необходимой валовой выручки по статье «Налоги и сборы» на 2022 год, составила 2,77 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы по отчислениям на социальные нужды на 2022 год заявлены в размере 782,28 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Обществом 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, 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 2022 год, составила 783,28 тыс. руб.

Амортизация

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

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»».

В материалах, представленных Обществом, рассчитанная сумма амортизационных отчислений на 2022 год заявлена в размере 845,42 тыс. руб.

На основании данных раздельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, Госслужбой экономически обоснованной признана амортизация в размере 583,16 тыс. руб.

Теплоэнергия

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 22,89 тыс. руб.

Госслужбой плановые расходы на 2022 год рассчитаны на основе фактических данных за 2020 год с применением ИПЦ 103,6% на 2020 год и 104,3% на 2022 год.

Фактические расходы в 2020 году составили 26,63 тыс. руб. (в доле на услуги по передаче электрической энергии).

Фактические расходы подтверждены первичными бухгалтерскими документами, данными бухгалтерского учета.

Плановые расходы по данной статье на 2022 год определены Госслужбой в размере 23,98 тыс. руб.

10.5. Установить для общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (с. Янтиково)	2022	5 615,16
		2023	5 783,61
		2024	5 957,12

10.6. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Общества в следующих размерах:

(без НДС)

Наименование сетевых организаций**	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (с. Янтиково)	2022	950 869,97	356,60	1,53874	974 787,72	349,26	1,53140
	2023	979 396,07	367,30	1,58491	1 004 031,35	359,74	1,57734
	2024	1 008 777,95	378,32	1,63245	1 034 152,29	370,53	1,62466

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

10.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

10.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 1 676,95 тыс. руб.

10.9. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «Энергосеть»:

- 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.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

11. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Электрогарант» на 2021 – 2025 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

11.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для ООО «Электрогарант» на 2022 год в размере 9 996,12 тыс. руб.

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

Учтены выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения в размере 1 988,61 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме - 3 474,24 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- по неподконтрольным расходам в сумме - 2 349,96 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- по подконтрольным расходам в сумме 1 000,62 тыс. руб. в сторону увеличения;
- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 272,61 тыс. руб. в сторону увеличения.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	8 334,00	7 309,60	15 643,60
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	499,30	438,60	937,90
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	7 834,60	6 871,10	14 705,70
4	Поступление мощности в сеть	МВт	3,3100	2,9709	3,1405
5	Потери мощности	МВт	0,1986	0,1783	0,1884
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,3100	2,9709	3,1405

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 353,66 у.е.

11.3. Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 3 666,14 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- индекс изменения количества активов – 10,30%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0899.

Подконтрольные расходы на 2021-2025 гг. рассчитаны экспертами исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%

2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
3	Количество активов	320,62	353,66	1 407,29	1 407,29	1 407,29
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	0,00%	10,30%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0899	1,0088	1,0088	1,0088
7	Подконтрольные расходы	3 363,75	3 666,14	3 698,41	3 730,95	3 763,78

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план
1	Материальные затраты	445,14
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	3 018,59
3	Прочие расходы, всего	202,42
ИТОГО подконтрольные расходы		3 666,14
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг	5 827,14
6	Налоги и сборы	572,04
7	Отчисления на социальные нужды	917,65
8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00
9	Налог на прибыль	0,00
10	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
11	Амортизация	1 003,41
12	Коммунальные услуги	0,00
13	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	254,48
14	Прочие неподконтрольные расходы	317,61
ИТОГО неподконтрольных расходов		10 880,94
15	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	0,00
16	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	1 988,61
Необходимая валовая выручка		14 547,09
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		9 996,12

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

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 7 038,25 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 6 412,89 тыс.руб.;
- аренда помещений в сумме 520,14 тыс.руб.;
- аренда транспорта в сумме 84,00 тыс.руб.;
- аренда земельных участков в сумме 21,22 тыс.руб.

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

Госслужбой в соответствии с абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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 помещений определены исходя из площади арендуемых помещений, рассчитанной в соответствии с санитарными правилами СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" и нормативной численности работников.

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 5 827,14 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 5 713,26 тыс.руб.;
- аренда помещений в сумме 103,75 тыс.руб.;
- аренда транспорта в сумме 0,00 тыс.руб.;
- аренда земельных участков в сумме 10,14 тыс.руб.

Налоги

Предложение организации по данной статье составляет 576,84 тыс. руб. из них:

- транспортный налог – 4,80 тыс. руб.;
- прочие налоги – 572,04 тыс. руб.

Затраты на транспортный налог заявлены Обществом в размере 4,80 тыс. руб. на автомобиль. Данный транспортный автомобиль сдается в аренду обществу с ограниченной ответственностью «Энергия Волги». Общество с ограниченной ответственностью «Электрогарант» получает прибыль за сданный автомобиль в аренду, за счет выручки оплачивает расходы на транспортный налог.

Госслужба исключила расходы в размере 4,80 тыс. руб.

Заявленные затраты на прочие налоги приняты в полном размере 572,04 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы на соответствие требованиям пункта 28 Основ ценообразования эксперт предусматривает расходы по статье «Налоги» в размере 572,04 тыс. руб. из них:

- транспортный налог – 0,00 тыс. руб.;
- прочие налоги – 572,04 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы по отчислениям на социальные нужды на 2022 год заявлены в размере 902,97 тыс. руб.

Страховые взносы с суммы заработной платы заявлены Обществом в размере 30,4% от затрат на оплату труда. В составе материалов тарифного дела Общество представило

уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

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

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

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2022 год предусмотрены Госслужбой в размере 917,65 тыс. руб. (30,4% от планового фонда оплаты труда на 2022 год).

Амортизация

По предложению Общества, рассчитанная сумма амортизационных отчислений на 2022 год заявлена в размере 1 540,14 тыс. руб.

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

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»».

На основании данных 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 в размере 1 003,41 тыс. руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год составляют 10 206,39 тыс. руб.

Согласно пункту 30 Основ ценообразования при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергообслуживающую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

Исходя из вышеизложенного, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 254,48 тыс. руб.

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

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год составляют 1 569,68 тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее – Федеральный закон) расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2022 год не приняты Госслужбой.

Другие прочие неподконтрольные расходы

Предложение Общества на 2022 год составляет 1 731,09 тыс. руб. и включает в себя расходы:

Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям №1520-002650/3 от 07.09.2018 в размере 1 360,33 тыс.руб. исключены Госслужбой так, как по данному договору не подписан акт о технологическом присоединении.;

Расходы на оплату НДС по потерям в размере 370,77 тыс.руб., расходы на оплату НДС по потерям приняты Госслужбой на уровне фактических расходов за 2020 год в размере 317,61 тыс.руб. Расходы учитывающие входной НДС при применении упрощенной системы налогообложения (при покупке нормативных потерь через гарантирующего поставщика электрической энергии). При ведении упрощенной системы налогообложения у Общества возникают выпадающие доходы по оплате НДС при покупке нормативных потерь через гарантирующего поставщика электрической энергии.

Таким образом, по данной калькуляционной статье учтены плановые расходы на 2022 год на оплату НДС по потерям в размере 317,61 тыс. руб.

11.5. Установить для ООО «Электрогарант» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) на 2022 год.

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1.	ООО «Электрогарант»	2022	9996,12	
		2023	10296,00	
		2024	10604,88	
		2025	10923,03	

11.6. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

(Без НДС)

Наименования сетевых	Год	1 полугодие		2 полугодие	
		Двухставочный тариф	Одноставо	Двухставочный тариф	Одностав

организаций**		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	чный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	очный тариф
		руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «Электрогарант»	2022	239966,91	196,20	0,76804	234107,15	191,09	0,76201
	2023	247165,92	202,09	0,79108	241130,36	196,82	0,78487
	2024	254580,90	208,15	0,81481	248364,27	202,72	0,80842
	2025	262218,33	214,39	0,83925	255815,20	208,80	0,83267

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

11.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

11.8. Предусмотреть необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 3 034,26 тыс. руб.

11.9. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «Электрогарант»:

- 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.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

12. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Вектор» на 2022 год

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

12.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для ООО «Вектор» на 2022 год в размере 21 554,24 тыс. руб.

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

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	7 511,07	6 865,92	14 376,99
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	1 031,69	894,83	1 926,52
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	6 479,37	5 971,10	12 450,47
4	Поступление мощности в сеть	МВт	3,3600	3,3600	3,3600
5	Потери мощности	МВт	0,4395	0,4395	0,4395
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	2,9205	2,9205	2,9205

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 1147,10 у.е.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат			2022 год план
1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 011,19
2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	834,25
3.	ГСМ	тыс.руб.	670,34
4.	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	163,90
5.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	176,94
6.	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	13 719,47
7.	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1 730,77
8.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 004,75
9.	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	726,02
10.	Услуги связи	тыс.руб.	22,87
10.	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	5,65
11.	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	15,51
12.	Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	177,71
13.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	402,84
14.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	28,79
15.	Расходы на страхование	тыс.руб.	15,39
16.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	57,27
17.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	18,00
18.	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	18,00
19.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	42,00
ИТОГО подконтрольные расходы			тыс.руб. 16 521,43
20.	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	862,10
21.	аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	720,00
22.	аренда земли		
23.	аренда зданий и сооружений	тыс.руб.	7,94
24.	аренда движимого имущества	тыс.руб.	130,24
25.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4 170,72

ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 032,81
% отчислений на социальные нужды		30,40
Необходимая валовая выручка на содержание		21 554,24

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

ГСМ

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год заявлены в размере 743,89 тыс. руб.

Необходимо отметить, что нормативная потребность в автотранспорте исходя из количества активов и определена в соответствии с приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».

В соответствии с условиями пункта 29 Основ ценообразования, Госслужбой при утверждении расходов на ГСМ на 2022 год, был произведен расчет потребности в топливе и смазочных материалах в соответствии с Методическими рекомендациями "Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте", утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-р, с учетом удаленности объектов электросетевого хозяйства, проанализированы приказы на расходы топлива и смазочных материалов ООО "Вектор".

Экономически обоснованная сумма расходов потребности в топливе и смазочных материалах на 2022 год составит 670,34 тыс. руб.

Прочие вспомогательные материалы

Плановые расходы на 2022 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год заявлены в размере 816,27 тыс. руб.

Обществом представлены коммерческие предложения на приобретение инвентаря и инструментов от различных поставщиков. Проанализированы прилагаемые коммерческие предложения, а также произведен самостоятельный анализ в сетях Интернет на аналогичные товары от других поставщиков и в результате, признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью на приобретение вспомогательных материалов. Госслужбой предложения Общества скорректированы с учетом рассчитанной нормативной численностью сотрудников.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Прочие вспомогательные материалы» признаются расходы в размере 163,90 тыс. руб.

Работы и услуги производственного характера

На 2022 год предложение Общества по данной статье составляет 1 343,80 тыс. руб.

По результатам анализа их представленных Обществом обосновывающих материалов Госслужба по данной статье считает экономически обоснованными следующие расходы:

- услуги по выполнению кадастровых работ по установке границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории Шумерлинского района Чувашской Республики по заявлению Общества составят 588,08 тыс.руб. Госслужба исключила полностью сумму на расчистку охранных зон, в связи с отсутствием документов об обязанности Общества осуществлять расчистку охранных зон, данная обязанность лежит на собственнике;

- расходы на бесконтактную мойку и шиномонтаж ТС в сумме 26,40 тыс.руб. исключены Госслужбой в полном объеме так, как заложена нормативная численность сотрудников.

Обществом представлены коммерческие предложения на услуги производственного характера. Проанализированы прилагаемые коммерческие предложения, а также произведен самостоятельный анализ в сетях Интернет на аналогичные услуги и в результате, признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью на приобретение услуг производственного характера.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Работы и услуги производственного характера» признаются расходы в размере 176,94 тыс. руб.

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Расходы на оплату труда заявлены Обществом в размере 16 024,67 тыс. руб.

В связи с тем, что ООО «Вектор» ранее не осуществляло регулируемый вид деятельности, Госслужбой определена нормативная численность, в соответствии с приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий», приказом Госстроя России от 05.09.2000г. №200 «Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей», приказом Госстроя России от 01.10.1999г. № 69 «Нормативы численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных машин и специальных машин на предприятиях и в организациях ЖКХ», постановлением Госкомтруда СССР от 29 декабря 1990 г. № 469 «Расчет нормативов времени на уборку служебных и культурно-бытовых помещений».

Численность персонала учитывают п. 1.13 части 3 Приказа Госстроя № 68, в котором установлено, что «в случае, если числовые значения значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции», т.е. находить промежуточные значения величин по имеющимся наборам известных значений.

Фонд оплаты труда Обществу определен в соответствии со среднемесячной номинальной начисленной заработной платой в 2020 г. работников организаций Чувашской Республики в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром; кондиционирования воздуха.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Расходы на оплату труда» признаются расходы в размере 13 719,47 тыс. руб.

Услуги связи

По предложению Общества расходы на услуги связи на 2022 год составят 47,23 тыс. руб.

Для определения величины расходов на услуги связи использованы расходы по заключенным договорам и коммерческим предложениям, в результате проведенного анализа.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными расходами признаются расходы в размере 22,87 тыс. руб.

Расходы на вневедомственную охрану и пожарную безопасность

По предложению Общества расходы на вневедомственную охрану и пожарную безопасность заявлены в размере 24,80 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по заключенным договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, коммерческим предложениям, а так же проанализированы прилагаемые коммерческие предложения на аналогичные товары от других поставщиков, заявленных в материалах дел, представленных территориальными сетевыми организациями в рамках тарифной кампании и в результате признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью по расходам на вневедомственную охрану и пожарную безопасность.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Расходы на вневедомственную охрану и пожарную безопасность» признаются затраты в размере 5,65 тыс. руб.

Расходы на информационные услуги

По предложению Общества расходы на информационные услуги заявлены в размере 473,06 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по заключенным договорам, представленным счетам-фактурам, счетам на оплату, коммерческим предложениям, а так же проанализированы прилагаемые коммерческие предложения на аналогичные товары от других поставщиков, заявленных в материалах дел, представленных территориальными сетевыми организациями в рамках тарифной кампании, и в результате признаны экономически обоснованными расходы с наименьшей стоимостью по расходам на информационные услуги.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Расходы на информационные услуги» признаются затраты в размере 177,71 тыс. руб.

Расходы на сертификацию

По предложению Общества расходы на сертификацию заявлены в размере 136,58 тыс. руб.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Расходы на сертификацию» признаются затраты в размере 0,00 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда

По предложению Общества расходы на обеспечение нормальных условий труда заявлены в размере 1 186,28 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по заключенным договорам и представленным счетам-фактурам.

Обществом для подтверждения расходов на обеспечение нормальных условий труда представлены коммерческие предложения.

Заявленные Обществом расходы на обеспечение работников спецодеждой, спецобувью, смывающими и обезвреживающими средствами необоснованно завышены. Госслужбой при расчете предусмотрена численность рабочих на 2022 год меньшая, чем заявлена Обществом.

Госслужба, руководствуясь приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 09.12.2014 г. № 997н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» приняла расходы на покупку спецодежды для сотрудников, условия работы которых, связаны с риском возникновения электрической дуги, и сотрудников условия труда которых не связаны с таким риском.

Учитывая срок службы спецодежд, Госслужбой по данной статье учтены расходы в размере – 402,84 тыс. руб.

Аналогично исходя из численности работников, потребность в смывающих средствах рассчитана на основе типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами», утвержденными Приказом Минздравсоцразвитие РФ от 17.12.2010 № 1122н, а также средних цен на мыло по Чувашской Республике расходы на приобретение смывающих и обезвреживающих средств предусмотрены в размере 15,88 тыс. руб.

Заявленные расходы на проведение специальной оценки условий труда, пересчитанные на нормативную численность определенную Госслужбой и приняты в сумме 3,12 тыс.руб.

Заявленные расходы на проведение периодических медицинских осмотров работников общества, предрейсовых осмотров водителей, пересчитанные на нормативную численность определенную Госслужбой и приняты в сумме 24,01 тыс.руб.

Заявленные расходы на распространение новой коронавирусной инфекции в размере 127,89 тыс. руб. признаны экономически необоснованными и не включены в плановые расходы НВВ.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда» признаются затраты в размере 402,84 тыс. руб.

Расходы на командировки и представительские

По предложению Общества расходы на подготовку кадров заявлены в размере 640,99 тыс. руб.

В связи с отсутствием экономически обоснованных расходов, Госслужбой на 2021 год по статье «Расходы на командировки и представительские» признаются затраты в размере 0,00 тыс. руб.

Расходы на подготовку кадров

По предложению Общества расходы на подготовку кадров заявлены в размере 170,56 тыс. руб.

Госслужбой для определения величины расходов использованы расходы по коммерческим предложениям, а также применены рассчитанная Госслужбой нормативная численность работников и ИПЦ 104,3% на 2022 год.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Расходы на подготовку кадров» признаются затраты в размере 28,79 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды

По предложению Общества расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды на 2022 год заявлены в размере 64,65 тыс. руб.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды» признаются затраты в размере 57,27 тыс. руб.

Расходы на услуги банков

По предложению Общества расходы на услуги банков на 2022 год заявлены в размере 107,10 тыс. руб.

Госслужбой учтены расходы на ведение счета в размере 18,00 тыс. руб.

Другие прочие подконтрольные расходы

По предложению Общества расходы на другие прочие подконтрольные расходы на 2022 год заявлены в размере 434,95 тыс. руб.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «расходы на другие прочие подконтрольные расходы» признаются затраты в размере 42,00 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 872,11 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 720,00 тыс.руб.;
- аренда помещений в сумме 17,95 тыс.руб.;
- аренда транспорта в сумме 130,24 тыс.руб.;
- аренда земельных участков в сумме 3,92 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 помещений определены исходя из площади арендуемых помещений, рассчитанной в соответствии с санитарными правилами СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" и нормативной численности работников.

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 862,10 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 720,00 тыс.руб.;
- аренда помещений в сумме 7,94 тыс.руб.;
- аренда транспорта в сумме 130,24 тыс.руб.;
- аренда земельных участков в сумме 3,92 тыс.руб.

Налоги

Предложение организации по данной статье составляет 370,00 тыс. руб. из них:

Проанализировав представленные документы на соответствие требованиям пункта 20 Основ ценообразования плановые расходы на 2022 принимаются сформированные по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «расходы на налоги» признаются затраты в размере 0,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы по отчислениям на социальные нужды на 2022 год заявлены в размере 4 871,50 тыс. руб.

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

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

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

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2022 год предусмотрены Госслужбой в размере 4 170,72 тыс. руб. (30,4% от планового фонда оплаты труда на 2022 год).

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

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год составляют 1 330,39 тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее – Федеральный закон) расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены

приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов).

Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2022 год не приняты Госслужбой.

12.4. Установить для ООО «Вектор» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) на 2022 год в размере 21 554,24 тыс. руб.

12.5. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

Наименования сетевых организаций*	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»	558 569,84	449,82	1,94903	510 588,95	415,04	1,91426

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

12.6. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

12.7. Предусмотреть необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 6 228,00 тыс. руб.

12.8. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «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.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

13. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района, установленных на 2020-2024 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

13.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для МУП ЖКХ Красноармейского района на 2022 год в размере 2 291,69 тыс. руб.

13.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

на 2022 год учтены выпадающие доходы МУП ЖКХ Красноармейского района (далее организация) от технологического присоединения в размере 134,78 тыс. руб.;

Произведена корректировка:

- по неподконтрольным расходам в сумме 701,77 тыс. руб. в сторону снижения НВВ (в том числе 251,07 тыс. руб. – корректировка неподконтрольных расходов на 1 255,35 тыс. руб. в сторону снижения (по итогам 2018 года) распределенная на долгосрочный период регулирования 2020-2024 г.г.);

- корректировка по изменению полезного отпуска и цен – 668,55 тыс. руб. в сторону снижения;

- корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности организации в сумме 149,24 тыс. руб. в сторону увеличения.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	4 077,4	3 922,6	8 000,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	478,8	515,0	993,8
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	3 598,6	3 407,6	7 006,2
4	Поступление мощности в сеть	МВт	1,1203	1,0882	1,1043
5	Потери мощности	МВт	0,1364	0,1380	0,1372
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,9845	0,9498	0,9671

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 306,91 у.е.

13.3. Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 2 612,08 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;

- индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;

- индекс изменения количества активов – 0%;

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

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0326.

Подконтрольные расходы на 2022-2024 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	3,00%	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3	Количество активов	306,91	306,91	306,91	306,91	306,91
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0256	1,0326	1,0296	1,0296
7	Подконтрольные расходы	2 466,45	2 529,69	2 612,08	2 689,40	2 769,00

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план, тыс. руб.
1	Материальные затраты	249,03
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	1 287,25
3	Прочие расходы, всего	1 075,79
ИТОГО подконтрольные расходы		2 612,08
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00
6	Налоги	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	388,75
8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00
9	Налог на прибыль	0,00
10	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
11	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	134,78
12	Амортизация	377,16
13	Коммунальные услуги	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		900,69
Необходимая валовая выручка		3 512,76
Сумма корректировок		-1 221,08
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		2 291,69

13.4. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность:

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Предложение организации по данной статье составляет 389,32 тыс. руб.

Страховые взносы с суммы заработной платы заявлены организацией в размере 30,2% от затрат на оплату труда. В составе материалов тарифного дела организации представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

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

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,20%.

Страховые взносы определены исходя из рассчитанной величины фонда оплаты труда – базы для начисления страховых взносов в отношении каждого работника и ставок тарифов в соответствии с порядком начисления страховых взносов.

Госслужбой на 2022 год принимается фонд оплаты труда в размере 1 287,25 тыс. рублей. Исходя из установленного размера фонда оплаты труда и размера страховых взносов 30,2% , установленный Госслужбой размер отчислений на социальные нужды составляет 388,75 тыс. руб.

Статья «Амортизация основных средств»

Заявленная Обществом сумма расходов по данной статье составляет 405,25 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2022 год принята Госслужбой в размере 377,16 тыс. руб.

13.5. Установить для МУП ЖКХ Красноармейского района необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	МУП ЖКХ «Красноармейского района»	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2022	2 291,69
		2023	3 590,08
		2024	3 669,69

13.6 Установить для МУП ЖКХ Красноармейского района индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «Россети Волга» в следующих размерах:

(без дополнительного предъявления НДС)

Наименования сетевых организаций**	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	2022	173 765,28*	384,55*	0,67101*	172 099,39*	418,12*	0,70458*
	2023	178 978,24*	396,09*	0,69114*	177 262,37*	430,66*	0,72572*
	2024	184 347,59*	407,97*	0,71188*	182 580,24*	443,58*	0,74749*

* - без дополнительного предъявления НДС.

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

13.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в размере:

- с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;
- с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч;

13.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 3 195,98 тыс. руб.

13.9. Рекомендовать МУП ЖКХ Красноармейского района:

- 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;
- продолжать производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

Принято:
Проголосовало: - 7
«За» - 6
«Против» - 1 (Лавин И.А.)
«Воздержались» -

14. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис», установленных на 2021-2025 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

14.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» (далее - ООО «Энергосервис», Общество) на 2022 год в размере 6 100,61 тыс. руб.

14.2. Принять к сведению, что:
при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;
на 2022 год учтены выпадающие доходы ООО «Энергосервис» от технологического присоединения в размере 21,28 тыс. руб.
Произведена корректировка НВВ:
- по подконтрольным расходам в сумме 10,81 тыс. руб. в сторону увеличения;
- по неподконтрольным расходам в сумме 425,35 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 2 378,34 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 2 494,80 тыс. руб. в сторону увеличения;

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	4 517,6	4 590,4	9 108,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	135,5	145,0	280,5
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	4382,1	4445,4	8 827,5
4	Поступление мощности в сеть	МВт	2,3691	2,3709	2,3700
5	Потери мощности	МВт	0,0728	0,0732	0,0730
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	2,2963	2,2977	2,2970

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 122,49 у.е.

14.3. Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 3 562,41 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов - 4%;
- индекс изменения количества активов – 0%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0013.

Подконтрольные расходы на 2022-2025 гг. рассчитаны экспертами исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
3	Количество активов	122,49	122,49	122,49	122,49	122,49
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0013	0,9984	0,9984	0,9984
7	Подконтрольные расходы	3 557,86	3561,41	3556,71	3551,02	3545,34

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год:

Вид затрат		2022 год план, тыс. руб.
1	Материальные затраты	651,83
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	2 328,76
3	Прочие расходы, всего	581,82
ИТОГО подконтрольные расходы		3 562,41
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг	370,56
6	Налоги	302,70
7	Отчисления на социальные нужды	707,94
8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	615,62
9	Налог на прибыль	123,12
10	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
11	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	21,18
12	Амортизация	695,14
13	Коммунальные услуги	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		2 836,26
Необходимая валовая выручка		6 398,69
Сумма корректировок		-298,07
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		6 100,61

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

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 857,52 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 791,02 тыс. руб.;
- аренда прочего имущества в сумме 66,50 тыс. руб.;

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен

(тарифов) расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей, относящиеся к арендуемому имуществу.

Госслужбой в соответствии с абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде электросетевого хозяйства Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 370,56 тыс. руб.

Для обоснования расходов по аренде прочего имущества Обществом представлен договор аренды помещения по адресу с. Комсомольское, ул. Мира, д.15 без номера от 10.01.2022 года со сроком по 31.12.2021 года. В связи с отсутствием договора аренды, заключенного на 2022 год, Госслужбой указанные расходы признаны не обоснованными.

Прибыль на капитальные вложения

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 840,03 тыс. руб.

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

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

Приказом Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики от 03.09.2019 № 171, на 2022 год предусмотрен объем финансирования капитальных вложений из прибыли в сумме 840,03 тыс. руб. без НДС, включаемый в состав необходимой валовой выручки Общества.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Учитывая изложенное, плановые расходы на 2022 год приняты в размере 615,62 тыс. руб.

Налог на прибыль

По предложению Общества налог на прибыль на 2022 год заявлен в размере 168,01 тыс. руб.

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

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Налог на прибыль» признаются затраты в размере 123,12 тыс. руб., в т. ч.:

- налог на прибыль на величину капитальных вложений, выступающих в качестве источника финансирования инвестиционной программы по развитию электрических сетей, в размере 123,12 тыс. руб.

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

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год составляют 3 589,15 тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее – Федеральный закон) расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2022 год не приняты Госслужбой.

14.5. Установить для ООО «Энергосервис» НВВ (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 «Энергосервис»	2022	6 100,61
		2023	6 283,63
		2024	6 472,14
		2025	6 666,30

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

(без НДС)

Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
		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» - Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	2022	212874,31	98,30	0,76810	216150,09	100,60	0,77040
	2023	219260,54	101,25	0,79114	222634,59	103,62	0,79351
	2024	225838,36	104,29	0,81487	229313,63	106,73	0,81732
	2025	232613,51	107,42	0,83932	236193,04	109,93	0,84184

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

14.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч;

14.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 905,62 тыс. руб.

14.9. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «Энергосервис»:

- 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.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

15. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «СК Олимп», установленных на 2021-2025 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

15.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «СК Олимп» (далее – Общество) на 2022 год в размере 11 728,71 тыс. руб.

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

Произведена корректировка НВВ:

- по подконтрольным расходам в сумме 2 099,58 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- по неподконтрольным расходам в сумме 123,87 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 407,83 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 514,21 тыс. руб. в сторону увеличения.
- по исполнению показателей надежности и качества в сумме 562,95 тыс. руб. в сторону уменьшения.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	39 576,2	39 672,6	79 248,8
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	745,9	747,7	1 493,6
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	38 730,3	38 924,9	77 655,2
4	Поступление мощности в сеть	МВт	16,5700	16,7601	16,6650
5	Потери мощности	МВт	0,3123	0,3159	0,3141
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	16,2577	16,4442	16,3510

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 633,03 у.е.

15.3. Уровень неподконтрольных расходов на 2022 год – 6 107,26 тыс. руб. Расчет уровня неподконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности неподконтрольных расходов - 3%;
- индекс изменения количества активов – 3,70%;
- коэффициент эластичности неподконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0398.

Подконтрольные расходы на 2022-2025 гг. рассчитаны исходя из базового уровня неподконтрольных расходов на 2021 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	3,20%	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности неподконтрольных расходов	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
3	Количество активов	610,47	633,03	633,03	633,03	633,03

4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	-	3,70%%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0398	1,0088	1,0088	1,0088
7	Подконтрольные расходы	5 873,77	6107,26	6 161,01	6 215,22	6 269,92

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план, тыс. руб.
1	Материальные затраты	275,01
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	4 979,25
3	Прочие расходы, всего	853,00
ИТОГО подконтрольные расходы		6 107,26
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг	5 235,08
6	Налоги	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	1 513,69
8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00
9	Налог на прибыль	0,00
10	Амортизация	874,54
11	Коммунальные услуги	0,00
12	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
13	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	678,15
ИТОГО неподконтрольных расходов		8 301,46
Необходимая валовая выручка		14 408,72
Сумма корректировок		- 2 680,02
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		11 728,71

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

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 5 853,93 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 5 069,5 тыс.руб.;
- аренда прочего имущества в сумме 768,70 тыс.руб.;
- аренда земли в сумме 15,73 тыс.руб.

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

Госслужбой в соответствии с абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде электросетевого хозяйства Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 5 060,84 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 помещений определены исходя из площади арендуемых помещений, рассчитанной в соответствии с санитарными правилами СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" и нормативной численности работников. Госслужбой экономически обоснованными признаны расходы в размере 168,60 тыс. руб.

Расходы на аренду земли на 2022 год приняты Госслужбой в размере 5,64 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы на отчисления на социальные нужды на 2022 год заявлены в размере 1 572,29 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Обществом 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 N 117-ФЗ (ред. от 23.11.2020), а также 0,4 % в соответствии с вышеуказанным уведомлением.

Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2022 год, составила 1 513,69 тыс. руб.

Налоги и сборы

Затраты по данной статье заявлены Обществом в размере 1,39 тыс. руб. и включают затраты на оплату транспортного налога. Госслужбой данные расходы признаны необоснованными, в связи с отсутствием обосновывающих материалов и деклараций по налогам.

Амортизация

Расходы по данной статье заявлены Обществом в размере 1 716,44 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2022 год принята Госслужбой в размере 874,54 тыс. руб.

15.5. Установить для ООО «СК Олимп» 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 «СК Олимп»	2022	11 728,71
		2023	12 080,57
		2024	12 442,99
		2025	12 816,28

15.6. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики в следующих размерах:

(без НДС)

Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
		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» - Общество с ограниченной ответственностью «СК Олимп»	2022	55991,08	61,71	0,20237	55443,23	60,02	0,20056
	2023	57670,81	63,56	0,20844	57106,53	61,82	0,20658
	2024	59400,93	65,47	0,21469	58819,73	63,67	0,21278
	2025	61182,96	67,43	0,22113	60584,32	65,58	0,21916

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

15.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

15.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 4 823,62 тыс. руб.

15.9. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «СК Олимп»:

- 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.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

16. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал», установленных на 2020-2024 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

16.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» (далее – Общество) на 2022 год в размере 6 651,88 тыс. руб.

16.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Произведена корректировка НВВ:

- по неподконтрольным расходам в сумме 541,74 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 218,37 тыс. руб. в сторону уменьшения;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 340,46 тыс. руб. в сторону увеличения.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	3882,1	3726,3	7608,4
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	570,7	506,4	1077,1
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	3311,4	3219,9	6531,3
4	Поступление мощности в сеть	МВт	1,0738	1,0134	1,0436
5	Потери мощности	МВт	0,1573	0,1382	0,1477
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,9165	0,8752	0,8958

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 276,10 у.е.

16.3. Уровень неподконтрольных расходов на 2022 год – 5 017,63 тыс. руб. Расчет уровня неподконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;

- индекс эффективности неподконтрольных расходов - 4%;

- индекс изменения количества активов – 6,53%;

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

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0503.

Подконтрольные расходы на 2022-2024 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	3,20%	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
3	Количество активов	258,98	259,18	276,10	276,10	276,10
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	-	0,08%	6,53%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	0,9951	1,0503	0,9946	0,9946
7	Подконтрольные расходы	4 800,64	4 777,28	5 017,63	4 990,34	4 963,19

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план, тыс. руб.
1	Материальные затраты	1 165,7
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	2 538,82
3	Прочие расходы, всего	1 313,11
ИТОГО подконтрольные расходы		5 017,63
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00
6	Налоги и сборы	135,59
7	Отчисления на социальные нужды	769,26
8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	109,00
9	Налог на прибыль	0,00
10	Амортизация	343,80
12	Коммунальные услуги	50,67
13	Прочие неподконтрольные расходы	510,79
14	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	134,78
ИТОГО неподконтрольных расходов		2 053,89
Необходимая валовая выручка		7 071,52
Сумма корректировок		- 419,64
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		6 651,88

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

Плата за аренду имущества и лизинг

Предложение Общества по данной статье составляет 346,10 тыс. руб. и включает затраты на аренду объектов, непосредственно участвующих в деятельности по передаче электрической энергии.

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

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Обществом не представлена ведомость начисления амортизации и декларации налога на имущество по арендуемым объектам в соответствии с действующими договорами, заключенными с администрациями Аликовского района, Яндобинским сельским поселением Аликовского района Чувашской Республики.

В связи с вышеизложенным величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 346,10 тыс. руб.

Налоги и сборы

Предложение Общества по статье на 2022 год составляет 232,03 тыс. руб., в том числе: земельный налог – 2,82 тыс. руб., транспортный налог – 25,20 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 204,01 тыс. руб.

Госслужба, проанализировав представленные Обществом в качестве обосновывающих документов налоговые декларации и данные бухгалтерского учета принимая во внимание фактически произведенные расходы за 2020 год, учитывает расходы по статье на 2022 год в соответствии с долей, относимой на деятельность по передаче электрической энергии, в размере 135,59 тыс. руб., в том числе:

- плата за землю – 2,10 тыс. руб.;
- транспортный налог – 18,49 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 115,00 тыс. руб. (налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения).

Отчисления на социальные нужды

Предложение Общества по данной статье на 2022 год 775,01 тыс. руб.

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

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

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2022 год предусмотрены Госслужбой в размере 769,26 тыс. руб.

Коммунальные услуги

Предложение Общества по статье на 2022 год составляет 51,59 тыс. руб.

Фактические расходы за 2020 год по данным Общества составляют 46,90 тыс. руб.

Плановые расходы на 2022 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой в отсутствие указанных документов, плановые расходы на 2022 год рассчитаны на основе фактических данных за 2020 год с применением ИПЦ 103,6% на 2021, 104,3% на 2022 год в размере 50,67 тыс. руб.

Амортизация

Предложение Общества на 2022 год по данной статье 241,89 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, сумма амортизационных отчислений на 2022 год принята Госслужбой в размере 343,80 тыс. руб.

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

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год составляют 834,62 тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (далее – Федеральный закон) расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2022 год не приняты Госслужбой.

Другие прочие неподконтрольные расходы

Предложение Общества на 2022 год составляет 634,01 тыс. руб. и включает в себя расходы на оплату НДС по приобретению электрической энергии на компенсацию потерь. Расходы на оплату НДС по потерям приняты Госслужбой на уровне фактических расходов за 2020 год в размере 510,79 тыс. руб.

Таким образом, по данной калькуляционной статье учтены плановые расходы на 2022 в размере 510,79 тыс. руб.

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2022	6 651,88
		2023	6 851,44
		2024	7 056,98

16.6. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Тепловодоканал» в следующих размерах:

(без НДС)

Наименования сетевых организаций**	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	2022	526 792,21*	481,33*	1,35561*	535 780,12*	432,79*	1,30707*
	2023	542 595,97*	495,77*	1,39628*	551 853,52*	445,78*	1,34628*
	2024	558 873,85*	510,65*	1,43816*	568 409,13*	459,15*	1,38667*

* - без дополнительного предъявления НДС;

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

16.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч;

16.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 3 481,63 тыс. руб.

16.9. Рекомендовать Обществу с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»:

- 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.

Принято:

Проголосовало: - 7
«За» - 6
«Против» - 1 (Лавин И.А.)
«Воздержались» - 0

17. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж», установленных на 2020-2024 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

17.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж» (далее – Общество) на 2022 год в размере 13 399,57 тыс. руб.

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

учтены выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения в размере 164,76 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- по неподконтрольным расходам в сумме 820,92 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 511,68 тыс. руб. в сторону уменьшения. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сторону снижения в размере 1 584,58 тыс. руб. (по итогам 2018 года) и распределенная на 3 года перенесена на 2023 год в сумме, приходящейся на 2022 год - 528,19 тыс. руб.;
- по доходам от осуществления регулируемой деятельности 891,49 тыс. руб. в сторону увеличения.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	9 181,3	10 409,9	19 591,2
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	1 093,5	1 239,8	2 333,3
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	8 087,8	9 170,1	17 257,9
4	Поступление мощности в сеть	МВт	2,9733	2,6867	2,8300
5	Потери мощности	МВт	0,3541	0,3200	0,3371
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	2,6192	2,3667	2,4929

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 651,24 у.е. Снижение количества условных единиц связано с представлением Обществом уточненной информации об объектах электросетевого хозяйства, переданных по концессионному соглашению №1 от 20.10.2016.

17.3. Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 8 608,44 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов - 4%;
- индекс изменения количества активов - -47,89%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 0,6416.

Подконтрольные расходы на 2022-2024 гг. рассчитаны экспертом исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	3,40%	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
3	Количество активов	1249,85	1249,85	651,24	651,24	651,24
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	-	0,00%	-47,89%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	0,9946	0,6416	0,9984	0,9984
7	Подконтрольные расходы	13 490,22	13 416,83	8 608,44	8 594,67	8 580,92

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план, тыс. руб.
1	Материальные затраты	566,26
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	5 930,84
3	Прочие расходы, всего	2 111,34
ИТОГО подконтрольные расходы		8 608,44
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг	180,00
6	Налоги	314,89
7	Отчисления на социальные нужды	1 802,97
8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	77,43
9	Налог на прибыль	19,36
10	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
11	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	164,76
12	Амортизация	2 672,85

13	Коммунальные услуги	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		5 232,25
Необходимая валовая выручка		13 840,69
Сумма корректировок		-441,12
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		13 399,57

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

Налоги и сборы

Обществом по данной статье на 2022 год заявлена сумма 316,16 тыс. руб. и включает:

- налог на имущество в сумме 301,92 тыс. руб.;
- транспортный налог в сумме 12,97 тыс. руб.

Исходя из представленных Обществом обосновывающих материалов Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Налоги и сборы» признаются затраты в размере 314,89 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления из заработной платы заявлены Обществом 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.

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

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

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2022 год предусмотрены Госслужбой в размере 1 802,97 тыс. руб. исходя из утвержденных на 2022 год расходов на оплату труда.

Налоги и сборы

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

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Общество при осуществлении деятельности применяет общую систему налогообложения. По предложению Общества, расходы по налогу на прибыль на 2022 год заявлены в размере 84,98 тыс. руб.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Налог на прибыль» признаются затраты в размере 19,36 тыс. руб. в размере рассчитанного налога на прибыль на капитальные вложения.

Амортизация

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

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»».

На основании данных раздельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, Госслужбой экономически обоснованной признана амортизация в размере 2 672,85 тыс. руб.

17.5. Установить для ООО «Энергостроймонтаж» 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.	ООО «Энергостроймонтаж»	2022	13 399,57
		2023	13 801,56
		2024	14 215,60

17.6. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж» для взаиморасчетов с ПАО «Россети Волга» в следующих размерах:

(без НДС)

Наименования сетевых организаций**	Годы	1 полугодие 2021 г.			2 полугодие 2021 г.		
		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.	
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	2022	352 392,26	390,03	1,07399	441 136,42	379,29	1,06325
	2023	362 964,03	401,73	1,10621	454 370,51	390,67	1,09515
	2024	373 852,95	413,78	1,13940	468 001,62	402,39	1,12800

** - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона - плательщик - сторона -

получатель».

17.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч;

17.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 7 529,36 тыс. руб

17.9. Рекомендовать ООО «Энергостроймонтаж»:

- 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.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

18. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети», установленных на 2020-2024 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

18.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети» (далее – Общество) на 2022 год в размере 11 187,88 тыс. руб.

18.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

учтены выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения в размере 71,88 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- по неподконтрольным расходам в сумме 436,23 тыс. руб. в сторону уменьшения;

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 402,70 тыс. руб. в сторону уменьшения;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 753,78 тыс. руб. в сторону увеличения.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической	тыс.	6 643,7	6 318,9	12 962,6

	энергии в сеть	кВтч			
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	1 030,9	913,6	1 944,5
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	5 612,8	5 405,3	11 018,1
4	Поступление мощности в сеть	МВт	2,1736	1,9888	2,0812
5	Потери мощности	МВт	0,3416	0,2828	0,3122
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,8320	1,7060	1,7690

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 472,44 у.е.

18.3. Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 6 476,83 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- индекс изменения количества активов - 0%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0117.

Подконтрольные расходы на 2022-2024 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	3,00%	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
3	Количество активов	472,44	472,44	472,44	472,44	472,44
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0049	1,0117	1,0088	1,0088
7	Подконтрольные расходы	6 370,52	6 401,73	6 476,83	6 533,83	6 591,32

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план, тыс. руб.
1	Материальные затраты	1 015,04
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	4 443,88
3	Прочие расходы, всего	1 017,91
ИТОГО подконтрольные расходы		6 476,83
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг	180,00
6	Налоги и сборы	94,18
7	Отчисления на социальные нужды	1 350,94
8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	443,13
9	Налог на прибыль	0,00

10	Амортизация	2 656,06
11	Коммунальные услуги	0,00
12	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
13	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	71,88
ИТОГО неподконтрольных расходов		4 796,19
Необходимая валовая выручка		11 273,02
Сумма корректировок		- 85,15
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		11 187,88

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

Статья «Налоги»

Предложение Общества по статье на 2022 год составляет 106,41 тыс. руб., в том числе земельный налог – 6,00 тыс. руб., транспортный налог – 10,41 тыс. руб., прочие налоги – 90,00 тыс. руб.

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

Госслужба, проанализировав представленные Обществом в качестве обосновывающих документов налоговые декларации и данные бухгалтерского учета по транспортному налогу, по земельному налогу, принимая во внимание фактически произведенные расходы за 2020 год, учитывает расходы по статье в соответствии с долей, относимой на деятельность по передаче электрической энергии, в размере 94,18 тыс. руб., в том числе:

8,34 тыс. руб. – транспортный налог;

5,68 тыс. руб. – земельный налог;

80,16 тыс. руб. – налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Предложение Общества по данной статье на 2022 год составляет 1 356,53 тыс. руб.

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

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

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2022 год предусмотрены Госслужбой в размере 1 350,94 тыс. руб. исходя из утвержденных на 2022 год расходов на оплату труда.

Прибыль на капитальные вложения

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год заявлены в размере 680,14 тыс. руб.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от 27.09.2021 № 02-03/102 утверждены изменения на 2021-2024 годы, вносимые в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети» по развитию электрических сетей на 2020-2024 годы. На 2022 год в качестве одного из источников финансирования инвестиционной программы предусмотрены капитальные вложения из прибыли в размере 443,13 тыс. руб.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Прибыль на капитальные вложения» признаются затраты в размере 443,13 тыс. руб. в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Амортизация

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

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»». В материалах, представленных Обществом рассчитанная сумма амортизационных отчислений на 2022 год заявленная в размере 3 076,05 тыс. руб. не учитывает вышеуказанные требования пункта 27 Основ ценообразования.

На основании данных раздельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, Госслужбой экономически обоснованной признана амортизация в размере 2 656,06 тыс. руб.

18.5. Установить для ООО «Урмарские электрические сети» необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	2022	11 187,88
		2023	11 523,52
		2024	11 869,22

18.6. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Урмарские электрические сети» для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики в следующих размерах:

(без НДС)

Наименования сетевых организаций**	Годы	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - ООО «Урмарские	2022	435 491,65	508,15	1,36301	452 427,20	460,45	1,31483
	2023	448 556,40	523,39	1,40390	466 000,01	474,26	1,35428

электрические сети»	2024	462 013,09	539,09	1,44602	479 980,01	488,49	1,39491
---------------------	------	------------	--------	---------	------------	--------	---------

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

18.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

18.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 6 285,46 тыс. руб.

18.9. Рекомендовать ООО «Урмарские электрические сети»:

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

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

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

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

19. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для открытого акционерного общества

«Канашские городские электрические сети», установленных на 2020-2024 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

19.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для открытого акционерного общества «Канашские городские электрические сети» (далее – Общество) на 2022 год в размере 39 333,07 тыс. руб.

19.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

учтены выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения в размере 1 039,56 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- по неподконтрольным расходам в сумме 1 539,63 тыс. руб. в сторону уменьшения;

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме 6 467,82 тыс. руб. в сторону уменьшения;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 939,21 тыс. руб. в сторону уменьшения;

- в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы в сумме 2 822,72 тыс. руб. в

сторону уменьшения;

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

с ФСК

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	36 952,1	37 117,9	74 070,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	4 998,9	5 267,1	10 266,0
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	31 953,2	31 850,8	63 804,00
4	Поступление мощности в сеть	МВт	12,3170	12,3730	12,3450
5	Потери мощности	МВт	1,6660	1,7560	1,7110
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	10,6510	10,6170	10,6340

Без ФСК

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	28 304,0	28 066,0	56 370,0
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	4 998,9	5 267,1	10 266,0
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	23 305,1	22 798,9	46 104,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	9,4350	9,3550	9,3950
5	Потери мощности	МВт	1,6660	1,7560	1,7110
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	7,7690	7,5990	7,6840

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 3024,94 у.е.

19.3. Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 26 488,99 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов 3%;
- индекс изменения количества активов – 0%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0117.

Подконтрольные расходы на 2022-2024 гг. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
1	Индекс потребительских цен	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%

3	Количество активов	3 024,94	3 024,94	3 024,94	3 024,94	3 024,94
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0049	1,0117	1,0088	1,0088
7	Подконтрольные расходы	26 054,24	26 182,23	26 488,99	26 722,09	26 957,25

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план, тыс. руб.
1	Материальные затраты	1 566,91
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	19 420,17
3	Прочие расходы, всего	5 501,91
ИТОГО подконтрольные расходы		26 488,99
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	11 250,62
5	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00
6	Налоги и сборы	795,22
7	Отчисления на социальные нужды	5 884,31
8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00
9	Налог на прибыль	0,00
10	Амортизация	5 462,55
11	Коммунальные услуги	181,22
12	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
13	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	1 039,56
ИТОГО неподконтрольных расходов		24 613,48
Необходимая валовая выручка		51 102,47
Сумма корректировок		- 11 769,39
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		39 333,07

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

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

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

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

По предложению Общества расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2022 год заявлены в размере 11 802,78 тыс. руб.

Госслужбой проведен расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2022 – 2024 годы.

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО "ФСК ЕЭС", соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2022 г., утвержденного приказом ФАС России от 23.11.2021 г. № 1299/21-ДСП:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС (для контрагента ОАО «КГЭС») – 3,9 МВт;

- объем потерь в сетях ЕНЭС (без потерь, относимых на экспорт (транзит)) - 0,689 млн.кВтч, в том числе 1 полугодие 2022 г. – 0,333 млн. кВтч, 2 полугодие 2022 г.- 0,356 млн.кВтч.

При расчете указанных затрат на 2022 г. учтены тарифы, утвержденные приказом ФАС России от 14.12.2021 г. «О внесении изменений в приложение №1 и приложение №2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 14.12.2020 г. №1216/20 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2021-2024 годы:

- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 1 полугодии 2022 г. 203 257,28 руб./МВт*мес., во 2 полугодии 2022 г. - 216 062,33 руб./МВт*мес.

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) в 2020 году учтена в размере 2 088,51 руб./МВт*ч в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2022 год.

Общая величина затрат по оплате услуг ОАО «ФСК ЕЭС», учтенная в НВВ Общества составляет 11 250,62 тыс. руб., в т. ч.:

- стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства входящих в ЕНЭС – 9 812,08 тыс. руб.

- стоимость потерь электроэнергии в ЕНЭС – 1 438,55 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 320,00 тыс. руб. и включают в себя расходы на аренду электросетевого хозяйства.

Общество владеет объектами электросетевого хозяйства на основании договора безвозмездного пользования № 19 от 05.03.2021 года, заключенного с администрацией города Канаш.

Учитывая изложенное указанные расходы исключены из плановых расходов на 2022 год.

Налоги и сборы

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

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

По предложению Общества расходы по налогам на 2022 год заявлены в размере 928,89 тыс. руб., в т. ч.:

- земельный налог – 50,39 тыс. руб.;
- транспортный налог – 79,55 тыс. руб.;
- налог на имущество – 798,95 тыс. руб.

Расходы обществом необоснованно завышены.

Госслужбой для определения величины расходов использованы данные раздельного бухгалтерского учета за 2020 год, декларации по налогу на имущество, транспортному налогу, платы за землю.

Расходы по данной статье Госслужбой предусмотрены в размере 795,22 тыс. руб., в т.ч.:

- налог на имущество – 672,71 тыс. руб. Расчет налога на имущество произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации от 05.08.2000 № 117 - ФЗ исходя из остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки 2,2%;
- транспортный налог – 72,12 тыс. руб.;
- плата за землю – 50,39 тыс. руб. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы на отчисления на социальные нужды на 2022 год заявлены в размере 5861,75, тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Обществом в размере 30,3 % 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 N 117-ФЗ (ред. от 23.11.2020), а также 0,3 % в соответствии с вышеуказанным уведомлением. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2022 год, составила 5 884,31 тыс. руб.

Налог на прибыль

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

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

По предложению Общества расходы по налогу на прибыль на 2022 год заявлены в размере 470,10 тыс. руб.

Госслужбой плановые расходы по статье на 2022 год признаны в сумме 0,00 исходя из данных раздельного учета за 2020 год.

Коммунальные услуги

Предложение Общества по статье на 2022 год составляет 185,90 тыс. руб.

Фактические расходы за 2020 год по данным Общества составляют 163,91 тыс. руб.

Плановые расходы на 2022 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Обществом не представлены документы во исполнение п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой в отсутствие указанных документов, плановые расходы на 2022 год рассчитаны на основе фактических данных за 2020 год с применением ИПЦ 106% на 2021, 104,3% на 2022 год в размере 181,22 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Предложение Общества по статье на 2022 год составляет 1 854,10 тыс. руб.

Обществом не представлены документы, обосновывающие указанные расходы, в связи с чем плановые расходы по данной статье на 2022 исключены Госслужбой из расчета НВВ.

19.5. Установить для ОАО «Канашские городские электрические сети» 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.	ОАО «Канашские городские электрические сети»	2022	39 333,07
		2023	40 513,06
		2024	41 728,45

19.6. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

(без НДС)

Наименования сетевых организаций**	Годы	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети» - Публичное акционерное общество «Россети Волга»	2022	131 234,71	-	0,26248	142 971,19	-	0,28593
	2023	135 171,75	-	0,27036	147260,33	-	0,29450
	2024	139 226,90	-	0,27847	151 678,14	-	0,30334

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

19.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

19.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 33 144,46 тыс. руб.

19.9. Рекомендовать ОАО «Канашские городские электрические сети»:

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

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

Принято:

- Проголосовало: - 7
 «За» - 6
 «Против» - 1 (Лавин И.А.)
 «Воздержались» - 0

20. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Региональные Электросети» на 2022 год

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

20.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Региональные Электросети» (далее – Общество) на 2022 год в размере 7 232,61 тыс. руб., в том числе:

20.2. Принять к сведению, что:
 при определении НВВ применялся метод экономически обоснованных расходов;

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	12 939,1	12 401,3	25 340,4
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	1 099,5	1 316,8	2 416,3
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	11 839,6	11 084,5	22 924,1
4	Поступление мощности в сеть	МВт	4,0060	3,6580	3,8320
5	Потери мощности	МВт	0,5910	0,5720	0,5815
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,4150	3,0860	3,2505

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 467,48 у.е.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план, тыс. руб.
1	Материальные затраты	634,74
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	4 202,93
3	Прочие расходы, всего	491,15
ИТОГО подконтрольные расходы		5 328,83
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг	642,90
6	Налоги и сборы	0,00
7	Отчисления на социальные нужды	1 260,88

8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00
9	Налог на прибыль	0,00
10	Амортизация	0,00
11	Коммунальные услуги	0,00
12	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
13	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		1 903,78
Необходимая валовая выручка		7 232,61
Сумма корректировок		0,00
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		7 232,61

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

Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент

По предложению Общества расходы по данной статье на 2022 год заявлены в размере 5 629,55 тыс. руб.

В соответствии с условиями пункта 29 Основ ценообразования, Госслужбой при утверждении расходов на ГСМ на 2022 год, был произведен расчет потребности в топливе и смазочных материалах в соответствии с Методическими рекомендациями "Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте", утвержденными распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-р, с учетом удаленности объектов электросетевого хозяйства.

Госслужбой расходы на ГСМ приняты в сумме 115,26 тыс. руб.

Расходы на приобретение инструментов, спецодежды и СИЗ, канцтоваров, смывающих и обеззараживающих средств, мебели и оргтехники приняты Госслужбой в сумме 512,78 тыс. руб. исходя из нормативной численности персонала, принятой на 2022 год.

Работы и услуги производственного характера

На 2022 год предложение Общества по данной статье составляет 2 987,71 тыс. руб.

По результатам экспертизы представленных Обществом обосновывающих материалов, приняты экономически обоснованные расходы в размере 6,7 тыс. руб. Исключены расходы на разработку и выдачу технической документации в сумме 332,50 тыс. руб., услуги по установке интеллектуальных систем учета в сумме 978,48 тыс. руб., услуги по обеспечению технического и оперативного обслуживания объектов электросетевого хозяйства в сумме 1 512,00 тыс. руб. Расходы на услуги автотранспорта и спецтехники для выполнения ремонтной программы приняты экономически обоснованными в размере 114,43 тыс. руб. и перенесены в статью «Ремонт основных фондов».

Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Расходы на оплату труда заявлены Обществом в размере 13 274,21 тыс. руб.

В связи с тем, что ООО «Региональные Электросети» ранее не осуществляло регулируемый вид деятельности, Госслужбой определена нормативная численность, в соответствии с приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий», приказом Госстроя России

от 05.09.2000г. №200 «Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей», приказом Госстроя России от 01.10.1999г. № 69 «Нормативы численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных машин и специальных машин на предприятиях и в организациях ЖКХ».

Численность персонала, заявленная организацией, необоснованно завышена, поскольку произведенные расчеты не учитывают п. 1.13 части 3 Приказа Госстроя № 68, в котором установлено, что «в случае, если числовые значения значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции», т.е. находить промежуточные значения величин по имеющимся наборам известных значений. Таким образом, Госслужбой сделан вывод о недостаточной корректности расчетов Общества, что привело к неоправданному увеличению нормативной численности работников.

Фонд оплаты труда принят в размере 4 202,93 тыс. руб. и определен в соответствии со средней заработной платой по отрасли за 2020 год с учетом ИПЦ на 2021 год 103,6 % и ИПЦ на 2022 год 104,3 %. Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Расходы на оплату труда» признаются расходы в сумме 4 202,93 тыс. руб.

Ремонт основных фондов

На 2022 год предложение общества по данной статье составляет 3 589,08 и включает капитальный и текущий ремонт объектов электросетевого хозяйства.

Учитывая, что согласно договорам аренды объекты электросетевого хозяйства переданы в удовлетворительном состоянии, Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными учтены расходы на материалы и услуги автотранспорта и спецтехники для осуществления текущего обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства силами Общества в сумме 419,83 тыс. руб.

Услуги связи

По предложению Общества расходы на услуги связи на 2022 год составят 113,69 тыс. руб.

Плановые расходы на 2021 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов на услуги связи использованы предложения, представленные в сети internet а также, коммерческие предложения, представленные Обществом и другими ТСО.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Услуги связи» признаются расходы в размере 19,92 тыс. руб.

Расходы на информационные услуги

По предложению Общества расходы на консультационные услуги заявлены в размере 852,238 тыс. руб.

Плановые расходы на 2022 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

Госслужбой для определения величины расходов на услуги связи использованы предложения, представленные в сети Internet а также, коммерческие предложения, представленные Обществом и другими ТСО. Расчет произведен с учетом нормативной численности персонала.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Расходы на информационные услуги» признаются расходы в размере 24,43 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда

Обществом расходы на обеспечение нормальных условий труда заявлены в размере 35,98 тыс. руб. и учтены в статье «Иные прочие расходы» и включают затраты на проведение медосмотров.

Госслужбой при расчете предусмотрена численность рабочих на 2022 год меньшая, чем заявленная Обществом.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда» признаются затраты в размере 13,5 тыс. руб.

Расходы на услуги банков

По предложению Общества расходы на услуги банков на 2022 год заявлены в размере 27,28 тыс. руб.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по статье «Расходы на услуги банков» 11,88 тыс. руб. расчетно-кассовому обслуживанию по открытому расчетному счету в ПАО Сбербанк, согласно тарифу размещенному на официальном сайте ПАО Сбербанк в сети Internet.

Иные прочие расходы

Обществом в данную статью включены на услуги на заправку картриджами в размере 13,24 тыс. руб.

Госслужбой на 2022 год экономически обоснованными по указанной статье приняты расходы в сумме 1,6 тыс. руб., рассчитанные исходя из принятого Госслужбой количества МФУ (1 штука).

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 6 271,87 тыс. руб., в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства 3 700,90 тыс. руб.;
- аренда помещений 510,00 тыс. руб.;
- аренда транспорта 2 060,97 тыс. руб.

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

Госслужбой в соответствии с абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде электросетевого хозяйства Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 301,00 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 и пункту 29 Основ ценообразования 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 помещений определены исходя из площади арендуемых помещений, рассчитанной в соответствии с санитарными правилами СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" и нормативной численности работников. Госслужбой экономически обоснованными признаны расходы в размере 45,5 тыс. руб.

Расходы на аренду транспорта 2022 год приняты Госслужбой в размере 269,40 тыс. руб. в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

Отчисления на социальные нужды

По предложению Общества расходы на отчисления на социальные нужды на 2022 год заявлены в размере 4 008,81 тыс. руб.

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

Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2022 год, и составила 1 260,88 тыс. руб.

20.4. Установить для ООО «Региональные Электросети» 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.	ООО «Региональные Электросети»	2022	7 232,61

20.5 Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год (Без НДС)

Наименования сетевых организаций**	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «Региональные Электросети»	153 646,65	278,27	0,56369	161 270,26	338,16	0,62358

20.6. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

20.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 7 785,64 тыс. руб.

20.8. Рекомендовать ООО «Региональные Электросети»

- 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.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

21. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Энергия», установленных на 2019-2023 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

21.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Энергия» (далее – ООО «Энергия») на 2022 год в размере 12 115,53 тыс. руб.

21.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

учтены выпадающие доходы ООО «Энергия» от технологического присоединения в размере 134,78 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме -464,60 тыс. руб. в сторону снижения НВВ;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме 152,06 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ;

- по исполнению показателей надежности и качества в сумме 115,80 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ;

- по неподконтрольным расходам в сумме -429,56 тыс. руб. в сторону снижения НВВ;

- по подконтрольным расходам в сумме 756,90 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	8 173,00	7 827,00	16 000,00
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	1 085,70	1 037,50	2 123,20
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	7 087,30	6 789,50	13 876,80

4	Поступление мощности в сеть	МВт	3,5757	3,4243	3,5000
5	Потери мощности	МВт	0,4750	0,4539	0,4645
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,1007	2,9704	3,0355

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 574,72 у.е.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат	2022 год план
Материальные затраты	592,50
Расходы на оплату труда	4 430,29
Прочие расходы, всего	4 263,39
ИТОГО подконтрольные расходы	9 286,18
Плата за аренду имущества и лизинг	175,20
Налоги и сборы	188,76
Отчисления на социальные нужды	1 342,38
Финансирование капитальных вложений из прибыли	268,31
Амортизация основных средств	589,32
Выпадающие доходы от технологического присоединения	134,78
ИТОГО неподконтрольных расходов	2 698,74
Необходимая валовая выручка без учета корректировок	11 984,92
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок	12 115,53

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

Статья «Налоги и сборы»

Предложение ООО «Энергия» по данной статье на 2022 год составляет 188,83 тыс. руб., в том числе: земельный налог – 11,83 тыс. руб., прочие налоги (налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения) – 177 тыс. руб.

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

Госслужба, проанализировав представленные ООО «Энергия» в качестве обосновывающих документов налоговые декларации и данные бухгалтерского учета, принимая во внимание фактически произведенные расходы за 2020 год, учитывает расходы размере 188,76 тыс. руб., в том числе:

земельный налог – 11,83 тыс. руб.;

прочие налоги – 176,93 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Заявленная сумма расходов на 2022 год составляет 1 372,31 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены ООО «Энергия» в размере 30,3 % 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 Российской Федерации, а также 0,3 % в соответствии с представленным ООО «Энергия» уведомлением о размере страховых взносов на обязательное

		руб./МВт* мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт* мес.	руб./МВт* ч	руб./кВт* ч
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	2022	280 708,63	435,02	1,17189	280 451,19	422,14	1,15832
	2023	289 129,89	448,08	1,20704	288 864,73	434,81	1,19307
Общество с ограниченной ответственностью «НЭСК» - Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	2022	638 530,10	161,49	1,28241	683 307,98	176,32	1,35132
	2023	657 686,00	166,34	1,32088	703 807,22	181,60	1,39186

*- без дополнительного предъявления НДС;

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

21.6. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

21.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 6859,56 тыс. руб.

21.8. Рекомендовать ООО «Энергия»:

- 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.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

22. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» на 2021–2025 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

22.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» (далее – ООО «ЮЭС») на 2022 год в размере 11 280,39 тыс. руб.

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

выпадающие доходы от технологического присоединения не учтены на 2022 год;

корректировка по результатам деятельности за 2020 год составляет 2 171,10 тыс. руб. в сторону снижения НВВ.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	17 822,244	17 297,454	35 119,698
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	1439,86	1404,14	2844,00
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	16 382,384	15 893,314	32 275,98
4	Поступление мощности в сеть	МВт	4,132	3,95	4,041
5	Потери мощности	МВт	0,3322	0,3181	0,3251
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,7998	3,6319	3,7158

*Потери электрической энергии (мощности) на 2022 год утверждены в соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической (энергии и мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного ФАС России приказом от 23.11.2021 г. № 1299/21-ДСП.

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 825,76 у.е.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план
1.	Материальные затраты	898,16
2.	Расходы на оплату труда	5 685,05
3.	Прочие расходы	2 418,81
ИТОГО подконтрольные расходы		9 002,02
4.	Плата ФСК ЕЭС	0,00
5.	Расходы на арендную плату	2 138,80
6.	Налоги и сборы	95,76
7.	Отчисления на социальные нужды	1 728,26
8.	Амортизация основных средств	486,65
Итого неподконтрольные расходы на содержание		4 449,47
Необходимая валовая выручка на содержание		13 451,49
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		11 280,39

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

Расходы на арендную плату

По предложению ООО «ЮЭС» расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 2 422,52 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 2 422,52 тыс. руб.;
- аренда помещений – 651,38 тыс. руб.;

- аренда транспорта – 456 тыс. руб.;
- аренда земельных участков – 258,80 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

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.

Госслужбой экономически обоснованной признана сумма аренды по объектам электросетевого хозяйства в размере 1 191,75 тыс. руб.

Расходы на аренду помещений определены исходя из площади арендуемых помещений, рассчитанной в соответствии с санитарными правилами СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" и нормативной численности работников. Госслужбой экономически обоснованными признаны расходы в размере 251,75 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, расходы по расчетам Госслужбы на арендную плату составляют 2 138,80 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Заявленная сумма расходов на 2022 год составляет 1 943,51 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены ООО «ЮЭС» 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 Российской Федерации, а также 0,4 % в соответствии с вышеуказанным уведомлением. Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2022 год, составила 1 728,26 тыс. руб.

Амортизация основных средств

По предложению ООО «ЮЭС» расходы на 2022 год заявлены в размере 2 194,02 тыс. руб.

Госслужбой, согласно пункта 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срока полезного использования активов и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования

установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Госслужбой экономически обоснованной суммой по данной статье принята в размере 486,65 тыс. руб.

Расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ «об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

По предложению ООО «ЮЭС» расходы на 2022 год заявлены в размере 8 456,16 тыс. руб. Заявленная сумма Госслужбой признана экономически необоснованной.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

По предложению ООО «ЮЭС» расходы на 2022 год заявлены в размере 1 830,22 тыс. руб. Заявленная сумма Госслужбой признана экономически необоснованной.

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

№ п/п	ООО «ЮЭС»	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2022	11 280,39
		2023	11 618,80
		2024	11 967,37
		2025	12 326,39

22.5. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

(Без НДС)

Наименования сетевых организаций**	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» - Публичное акционерное общество «Россети Волга»	2022	628610,63	0,00	0,86484	702757,83	0,00	0,95123
	2023	647468,95	0,00	0,89079	723840,56	0,00	0,97977
	2024	666893,02	0,00	0,91751	745555,78	0,00	1,00916
	2025	686899,81	0,00	0,94504	767922,45	0,00	1,03943
Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	2022	628610,63	0,00	0,86484	702757,83	0,00	0,95123
	2023	647468,95	0,00	0,89079	723840,56	0,00	0,97977
	2024	666893,02	0,00	0,91751	745555,78	0,00	1,00916
	2025	686899,81	0,00	0,94504	767922,45	0,00	1,03943

Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» – Общество с ограниченной ответственностью «Электрогарант»	2022	628610,63*	0,00	0,86484*	702757,83*	0,00	0,95123*
	2023	647468,95*	0,00	0,89079*	723840,56*	0,00	0,97977*
	2024	666893,02*	0,00	0,91751*	745555,78*	0,00	1,00916*
	2025	686899,81*	0,00	0,94504*	767922,45*	0,00	1,03943*
Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» – Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети»	2022	628610,63	0,00	0,86484	702757,83	0,00	0,95123
	2023	647468,95	0,00	0,89079	723840,56	0,00	0,97977
	2024	666893,02	0,00	0,91751	745555,78	0,00	1,00916
	2025	686899,81	0,00	0,94504	767922,45	0,00	1,03943
Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» – Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	2022	628610,63	0,00	0,86484	702757,83	0,00	0,95123
	2023	647468,95	0,00	0,89079	723840,56	0,00	0,97977
	2024	666893,02	0,00	0,91751	745555,78	0,00	1,00916
	2025	686899,81	0,00	0,94504	767922,45	0,00	1,03943
Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» – Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети» Муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики	2022	628610,63	0,00	0,86484	702757,83	0,00	0,95123
	2023	647468,95	0,00	0,89079	723840,56	0,00	0,97977
	2024	666893,02	0,00	0,91751	745555,78	0,00	1,00916
	2025	686899,81	0,00	0,94504	767922,45	0,00	1,03943
Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» – Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Козловского района»	2022	628610,63*	0,00	0,86484*	702757,83*	0,00	0,95123*
	2023	647468,95*	0,00	0,89079*	723840,56*	0,00	0,97977*
	2024	666893,02*	0,00	0,91751*	745555,78*	0,00	1,00916*
	2025	686899,81*	0,00	0,94504*	767922,45*	0,00	1,03943*
Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» –	2022	628610,63	0,00	0,86484	702757,83	0,00	0,95123
	2023	647468,95	0,00	0,89079	723840,56	0,00	0,97977

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	2024	666893,02	0,00	0,91751	745555,78	0,00	1,00916
	2025	686899,81	0,00	0,94504	767922,45	0,00	1,03943
Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» –	2022	628610,63	0,00	0,86484	702757,83	0,00	0,95123
	2023	647468,95	0,00	0,89079	723840,56	0,00	0,97977
Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»	2024	666893,02	0,00	0,91751	745555,78	0,00	1,00916
	2025	686899,81	0,00	0,94504	767922,45	0,00	1,03943
Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» –	2022	628610,63	0,00	0,86484	702757,83	0,00	0,95123
	2023	647468,95	0,00	0,89079	723840,56	0,00	0,97977
Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	2024	666893,02	0,00	0,91751	745555,78	0,00	1,00916
	2025	686899,81	0,00	0,94504	767922,45	0,00	1,03943
Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» –	2022	628610,63	0,00	0,86484	702757,83	0,00	0,95123
	2023	647468,95	0,00	0,89079	723840,56	0,00	0,97977
Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис»	2024	666893,02	0,00	0,91751	745555,78	0,00	1,00916
	2025	686899,81	0,00	0,94504	767922,45	0,00	1,03943

* - без дополнительного предъявления НДС;

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

22.6. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

22.7. Предусмотреть необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 9186,99 тыс. руб.

22.8. Рекомендовать ООО «Южные электрические сети»

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

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

23. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть», установленных на 2020-2024 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

23.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть» (далее – ООО «Теплоэнергосеть») на 2022 год в размере 10 727,58 тыс. руб.

23.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

выпадающие доходы на 2022 год от технологического присоединения учтены в размере 224,63 тыс. руб.

Произведена корректировка НВВ:

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме -700,26 тыс. руб. в сторону снижения НВВ;

- по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме -0,16 тыс. руб. в сторону снижения НВВ;

- по неподконтрольным расходам в сумме 419,51 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	11506,64	11073,35	22579,99
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	1 085,42	1 044,55	2129,97
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	10421,22	10028,80	20450,02
4	Поступление мощности в сеть	МВт	4,4886	4,1710	4,3298
5	Потери мощности	МВт	0,4234	0,3934	0,4084
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	4,0652	3,7775	3,9213

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 400,35 у.е.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план
1	Материальные затраты	1 302,93
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	4 275,73
3	Прочие расходы, всего	1 627,74
ИТОГО неподконтрольные расходы		7 206,40
4	Плата за аренду имущества и лизинг	118,89
5	Налоги и сборы	210,65
6	Отчисления на социальные нужды	1 299,82
7	Теплоэнергия	32,71

8	Амортизация основных средств	221,63
9	Выпадающие доходы от технологического присоединения	224,63
10	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	343,11
11	Прочие неподконтрольные расходы	1 350,67
ИТОГО неподконтрольных расходов		3 802,09
Необходимая валовая выручка на содержание		11 008,49
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		10 727,58

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

Расходы на арендную плату

По предложению ООО «Теплоэнергосеть» расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 1 646,55 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики в сумме 1 554,88 тыс. руб.;
- аренда помещений в сумме 16,14 тыс. руб.;
- аренда транспорта в сумме 75,54 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Госслужбой экономически обоснованной признана сумма аренды по объектам электросетевого хозяйства в размере 102,75 тыс. руб.

Расходы на аренду транспорта признаны экономически необоснованными, в связи с тем, что у ООО «Теплоэнергосеть» имеются собственные транспортные средства.

На основании вышеизложенного, расходы по расчетам Госслужбы на арендную плату составляют 118,89 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды»

Заявленная сумма расходов на 2022 год составляет 1 362,98 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены ООО «Теплоэнергосеть» 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 Российской Федерации, а также 0,4 % в соответствии с представленным ООО «Теплоэнергосеть» 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 2022 год, составила 1 299,82 тыс. руб.

Теплоэнергия

Заявленная сумма расходов на 2022 год составляет 32,74 тыс. руб.

В ходе анализа представленных документов, Госслужбой установлено, что факт расходов по данной статье за 2020 год составляет 30,27 тыс. руб.

Экономически обоснованной суммой на 2022 год Госслужбой принята сумма в размере 32,71 тыс. руб. (с учетом индекса потребительских цен).

Амортизация основных средств

По предложению ООО «Теплоэнергосеть» расходы на 2022 год заявлены в размере 293,79 тыс. руб.

Госслужбой, согласно пункта 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срока полезного использования активов и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Госслужбой экономически обоснованной суммой по данной статье принята в размере 221,63 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

Заявленная сумма расходов на 2022 год составляет 409,86 тыс. руб.

В ходе анализа выполненных мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности за 2020 год, по расчетам Госслужбы затраты по данной статье составят 343,11 тыс. руб.

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	2022	10727,58
		2023	11049,41
		2024	11380,89

23.5. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

№ пп	Наименование сетевых организаций**	Годы	1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*м ес.	руб./МВт*ч		руб./кВт*ч	руб./МВт*м ес.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга»	2022	202 985,19*	308,93*	0,78403*	210 215,94*	300,43*	0,77552*
	-	2023	209 074,74*	318,20*	0,80755*	216 522,42*	309,44*	0,79878*
	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	2024	215 346,98*	327,75*	0,83177*	223 018,09*	318,72*	0,82275*

*- без дополнительного предъявления НДС;

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

23.6. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

23.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 6881,10 тыс. руб.

23.8. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»:

- 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.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

24. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Ядринского муниципального производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства, установленных на 2018-2022 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

24.1. Утвердить размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей Ядринскому муниципальному производственному предприятию жилищно-коммунального хозяйства (далее – ЯМПП ЖКХ) на 2022 год в размере 12 399,31 тыс. руб.

24.2. Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

учтены выпадающие доходы ЯМПП ЖКХ от технологического присоединения в размере 280,69 тыс. руб.

Произведена корректировка

- корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен: –602,81 тыс. руб. в сторону снижения НВВ;

- по неподконтрольным расходам в сумме: –1 248,46 тыс. руб. в сторону снижения НВВ;

- по подконтрольным расходам в сумме: 41,35 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ;

- корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности: -15,30 тыс. руб. в сторону снижения НВВ;

- по выполнению инвестиционной программы: -337,51 тыс. руб. в сторону снижения НВВ.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	9 190,00	9 010,00	18 200,00
2	Потери электрической	тыс. кВтч	1 307,70	1 282,10	2 589,80

	энергии				
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	7 882,30	7 727,90	15 610,20
4	Поступление мощности в сеть	МВт	2,1196	2,0412	2,0804
5	Потери мощности	МВт	0,3016	0,2905	0,2960
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,8180	1,7507	1,7843

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 1054,25 у.е.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план, тыс. руб.
1	Материальные затраты	480,86
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	7 237,48
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	2 506,36
4	Экономия подконтрольных (операционных) расходов	80,46
ИТОГО подконтрольные расходы		10 305,16
5	Налоги и сборы	51,51
6	Отчисления на социальные нужды	2 185,72
7	Финансирование капитальных вложений из прибыли	1 285,48
8	Налог на прибыль	0
9	Теплоэнергия	62,57
10	Амортизация	390,92
11	Расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст. 37 ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0
12	Выпадающие доходы от технологического присоединения	280,69
ИТОГО неподконтрольных расходов		4 256,88
Необходимая валовая выручка на содержание		14 562,04
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		12 399,31

24.3. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность

Налоги и сборы

Предложение ЯМПП ЖКХ по статье на 2022 год составляет 71,01 тыс. руб., в том числе налог на имущество – 61,47 тыс. руб., транспортный налог – 9,33 тыс. руб., прочие налоги – 0,21 тыс. руб.

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

Госслужба, проанализировав представленные ЯМПП ЖКХ в качестве обосновывающих документов налоговые декларации и данные бухгалтерского учета, принимая во внимание фактически произведенные расходы за 2020 год, учитывает расходы по статье в соответствии с долей, относимой на деятельность по передаче электрической энергии, в размере 51,51 тыс. руб.:

налог на имущество – 41,97 тыс. руб.;

транспортный налог – 9,33 тыс. руб.;
прочие налоги – 0,21 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Заявленная сумма расходов на 2022 год составляет 2 179,43 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Обществом в размере 30,2 % 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 Российской Федерации, а также 0,2% в соответствии с представленным ЯМПП ЖКХ 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 2022 год, составила 2 185,72 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

Предложение ЯМПП ЖКХ по данной статье на 2022 год составляет 1 285,48 тыс. руб.

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

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

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Учитывая изложенное, плановые расходы на 2022 год приняты в полном объеме.

Налог на прибыль

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

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

ЯМПП ЖКХ применяет общую систему налогообложения, предложение заявлено в размере 334,92 тыс. руб.

За 2020 год ЯМПП ЖКХ представлена налоговая декларация по налогу на прибыль, сумма к уплате налога – 0.

Госслужбой на 2021 год затраты в размере 334,92 тыс. руб. признаны экономически необоснованными.

Сумма, исключенная из расчета необходимой валовой выручки на 2022 год в связи с отсутствием уплаты налога на прибыль – 334,92 тыс. руб.

Амортизация основных средств

Амортизационные отчисления основных средств ЯМПП ЖКХ производятся линейным способом исходя из первоначальной стоимости в соответствии с установленными законодательством РФ нормами амортизационных отчислений. ЯМПП ЖКХ заявлены расходы в размере 423,70 тыс. руб.

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, определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к максимальному 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).

Сумма амортизационных отчислений на 2022 год принята Госслужбой в размере 390,92 тыс. руб., в соответствии с пунктом 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.

24.4. Установить для Ядринского муниципального производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства 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.	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	2022	12 399,31

24.5. Установить для Ядринского муниципального производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с Публичным акционерным обществом «Россети Волга» в следующих размерах:

(без НДС)

№	Наименование сетевых организаций*	Годы	1 полугодие		2 полугодие	
			Двухставочный тариф	Односта	Двухставочный тариф	Односта

п.п.			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	-вочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	-вочный тариф
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	2022	492 307,52	465,99	1,14727	501 203,51	453,17	1,13445

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

24.6. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

24.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 8365,54 тыс. руб.

24.8. Рекомендовать Ядринскому муниципальному производственному предприятию жилищно-коммунального хозяйства:

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

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

25. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для муниципального унитарного предприятия "Жилищно-коммунальное хозяйство Козловского района", установленных на 2021-2025 годы

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

25.1. Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей для МУП «ЖКХ Козловского района» на 2022 год в размере 6 468,15 тыс. руб.

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

Произведена корректировка НВВ:

- с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме - 341,08 тыс. руб. в сторону уменьшения;
- по неподконтрольным расходам в сумме - 3 198,78 тыс. руб. в сторону уменьшения.

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	на 2022 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	8 874,50	8 303,30	17 177,80
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	1 588,30	1 496,80	3 085,10
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	7 286,10	6 806,60	14 092,70
4	Поступление мощности в сеть	МВт	4,8000	4,8123	4,8061
5	Потери мощности	МВт	0,8625	0,8645	0,8635
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,9377	3,9479	3,9428

Величина условных единиц для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения составляет 391,65 у.е.

25.3. Уровень подконтрольных расходов на 2022 год – 5 337,39 тыс. руб. Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 4,3% определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- индекс изменения количества активов – -16,20%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 0,8888.

Подконтрольные расходы на 2021-2025 гг. рассчитаны экспертами исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год в соответствии с п.11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э и составляют:

№ п/п	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	3,60%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
3	Количество активов	467,34	391,65	391,65	391,65	391,65
4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	-7,33%	-16,20%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

6	Итого коэффициент индексации	-	0,8888	1,0088	1,0088	1,0088
7	Подконтрольные расходы	6 005,07	5 337,39	5 384,36	5 431,74	5 479,54

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год (тыс. руб.):

Вид затрат		2022 год план
1	Материальные затраты	167,51
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	4 039,20
3	Прочие расходы, всего	1 130,68
ИТОГО подконтрольные расходы		5 337,39
4	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг	559,14
6	Налоги и сборы	181,51
7	Отчисления на социальные нужды	1 219,84
8	Финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00
9	Налог на прибыль	0,00
10	Прочие неподконтрольные расходы	1 955,35
11	Амортизация	0,00
12	Коммунальные услуги	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		3 915,84
13	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	0,00
14	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению	0,00
Необходимая валовая выручка		9 253,22
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок		6 468,15

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

Плата за аренду имущества

По предложению Общества расходы по аренде на 2022 год заявлены в размере 600,00 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 600,00 тыс.руб.;
- аренда прочего имущества в сумме 360,00 тыс.руб.;

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

Госслужбой в соответствии с абзацем 5 пункта 28 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исходя из вышеизложенного, расходы по аренде Госслужбой признаны экономически обоснованными в размере 559,14 тыс. руб., из них:

- аренда электросетевого хозяйства в сумме 199,14 тыс.руб.;
- аренда прочего имущества в сумме 360,00 тыс.руб.

Налоги

		(потерь)			(потерь)		
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Козловского района»	2022	102 778,00*	586,14*	0,91968*	91 924,93*	574,09*	0,89359*
	2023	105861,34*	603,72*	0,94727*	94682,68*	591,31*	0,92040*
	2024	109037,18*	621,83*	0,97569*	97523,16*	609,05*	0,94801*
	2025	112308,30*	640,48*	1,00496*	100448,85*	627,32*	0,97645*

* - без дополнительного предъявления НДС;

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

25.7. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2022 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2022 года – 3 274,80 руб./МВтч;

с 1 июля 2022 года - 3 184,68 руб./МВтч.

25.8. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 9 968,53 тыс. руб.

25.9. Рекомендовать обществу МУП «ЖКХ Козловского района»:

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

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

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



Н.В. Колбанова