



Государственный комитет цен и тарифов  
Чеченской Республики

## **ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

по экономическому обоснованию тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
АО «Чеченэнерго» на 2026 год

г. Грозный, 2025 г.

# **I. ВВОДНЫЙ РАЗДЕЛ**

## **Основание для проведения экспертизы**

Основанием для проведения настоящей экспертизы явились следующие обстоятельства:

- заявление управляющего директора АО «Чеченэнерго» И.С. Кадинову от 28.04.2025 г. № МР8/ЧечЭ/01-00/1275 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Чеченской Республики по электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования;
- заявление управляющего директора АО «Чеченэнерго» И.С. Кадинова от 31.10.2025 г. № МР8/ЧечЭ/01-00/3468 о направлении уточненных предложений для установления тарифов на передачу э/энергии на территории Чеченской Республики по электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования;
- экономическая необходимость и социальная важность определения для республики обоснованных фактических расходов на передачу электрической энергии.

## **Методические основы для составления экспертного заключения**

Настоящая экспертиза проводилась и экспертное заключение составлено на основании и в соответствии с требованиями и положениями действующего законодательства и нормативных актов РФ в области государственного регулирования тарифов на электроэнергию:

- Федерального закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003г. (далее - Федеральный закон № 35-ФЗ);
  - Налогового кодекса Российской Федерации;
  - Постановления Правительства РФ от 29.12.2012 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования);
  - Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Основные положения функционирования розничных рынков);
  - Приказа ФСТ России № 20-э/2 от 06.08.2004 г. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);
  - Приказа ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (Зарегистрировано в Минюсте РФ 29.02.2012 N 23367) (далее – Методические указания № 98-э);
  - Приказ Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
  - Сценарные условия, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельные уровни цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2026 год и на плановый период 2027-2028 гг;
- Прочих законов и подзаконных актов, методических разработок и дополнений к действующим нормативным документам в сфере государственного регулирования тарифов на услуги в электроэнергетике.

### **Цель экспертизы**

Настоящая экспертиза проведена в целях определения экономически обоснованных расходов на передачу электрической энергии по сетям АО «Чеченэнерго» в рамках корректировки необходимой валовой выручки на 2025 год.

В соответствии с п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 при составлении экспертного заключения проведены:

- 1) оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;
- 2) оценка финансового состояния организации АО «Чеченэнерго»;
- 3) анализ основных технико-экономических показателей за 3 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;
- 4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;
- 5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;
- 6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;
- 7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.
- 8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям);
- 9) анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации;
- 10) источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования;
- 11) направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования.

Проделанная в процессе составления настоящего экспертного заключения работа не ставила задачу всеобъемлющего охвата вопросов финансово-хозяйственной деятельности АО «Чеченэнерго», полного выявления имеющихся нарушений действующих директивных норм.

В процессе экспертизы при расчетах в соответствии с п. 7 Основ ценообразования определены расходы на осуществление деятельности, не относящихся к регулируемой деятельности, а также избыточные и необоснованные расходы.

### **Методы проведения экспертизы**

При проведении экспертизы экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электроэнергии использовались следующие методы:

- Метод экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Приказом ФСТ России № 20-э/2 от 06.08.2004 г. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

- Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

### **Особые обстоятельства**

Управляемая ОАО «МРСК Северного Кавказа» электросетевая компания «Чеченэнерго» начала операционную деятельность 1 октября 2013 года, тарифы по регулируемой деятельности установлены с 1 января 2014 года. На балансе АО «Чеченэнерго» находится имущество Чеченской Республики, переданное распоряжением Правительства Чеченской Республики от 23 июля 2013 г. N 217-р «О передаче имущества Чеченской Республики в уставный капитал ОАО «Чеченэнерго», имущество, переданное от ОАО «Россети» на основании договора № 2010 от 29.07.2013г., которое в свое время находилось в аренде ОАО «Нурэнерго», кроме того АО «Чеченэнерго» арендует объекты электросетевого хозяйства у ОАО «Нурэнерго» согласно договору от 01.10.2013 г. № 1.

На основании заявления АО «Чеченэнерго» приказом Госкомцен ЧР от 24.10.2013 г. № 114-п АО «Чеченэнерго» включено в Реестр субъектов регулирования в раздел I под номером 113-э/13.

С 1 мая 2015 года решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 23 апреля 2015 года № 7/2015 АО «Чеченэнерго» присвоен статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности ОАО "Нурэнерго".

В соответствии с требованиями законодательства в области регулируемой деятельности, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Чеченэнерго» устанавливаются методом долгосрочной индексации НВВ.

2025 год является третьим годом третьего долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы, установленного решением Правления Комитета от 25.11.2022 № 171-э.

При проведении экспертизы использовались дополнительные материалы, представленные АО «Чеченэнерго» по запросам работников Государственного комитета цен и тарифов Чеченской республики, а также имеющиеся материалы и данные, использованные при установлении тарифов за предыдущие периоды регулирования.

Правительством Российской Федерации принято постановление от 31 августа 2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности».

Комитетом в целях исполнения указанного постановления подписано Соглашение от 29 сентября 2023 г. № РС-1/э «Об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Государственным комитетом цен и тарифов Чеченской Республики и территориальной сетевой организации АО «Чеченэнерго» на период 2024-2030 годы» (далее - Соглашение).

Целью подписания данного Соглашения является поддержания устойчивой финансово-хозяйственной деятельности АО «Чеченэнерго» для реализации мероприятий по повышению надежности и качества электроснабжения, снижению сверхнормативных потерь э/энергии, а также привлечения дополнительных инвестиционных средств для развития энергосистемы Чеченской Республики.

Указанное Соглашение предусматривает утверждение необходимой валовой выручки АО «Чеченэнерго» в размере необходимой для установления Комитетом

тарифов на услуги по передаче э/энергии с учетом роста, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, утверждаемых ФАС России на очередной год, посредством сохранения за АО «Чеченэнерго» положительных и отрицательных корректировок НВВ в период действия Соглашения и учета дополнительных затрат на реализацию инвестиционных проектов.

В связи с чем, экспертами при проведении данной экспертизы экономической обоснованности НВВ АО «Чеченэнерго», учитывались обязательства заключенного Соглашения.

На основании проведенного Комитетом анализа активов электросетевого хозяйства ТСО Чеченской Республики, соответствующая критериям крупнейшей ТСО региона является АО «Чеченэнерго», которая также решением Главы Чеченской Республики определена как системообразующая территориальная сетевая организация Чеченской Республики (СТСО).

Индекс уровня операционных подконтрольных расходов прочих ТСО Чеченской Республики (ОАО «РЖД», АО «Оборонэнерго») не превышает указанный показатель крупнейшей ТСО АО «Чеченэнерго», в связи с чем, отсутствует необходимость пересмотра ОПР малых ТСО на 2026 год.

Наименование показателя	Ед.изм.	АО «Чеченэнерго»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»
Величина подконтрольных расходов	тыс.руб.	2 231 140,74	64 369,27	6 783,04
Количество условных единиц	у.е.	57 808,71	2 168,05	1 345,86
Индекс ОРЕХ	тыс.руб./у.е.	38,59	29,68	5,03

Комитетом в адрес АО «Чеченэнерго» было направлено письмо от 08.08.2025 № 681-э о направлении специалистов для подготовки экспертного заключения по предложениям об установлении тарифов на услуги по передаче э/энергии по сетям ТСО АО «Оборонэнерго» и ОАО «РЖД» на 2026 год. Специалисты АО «Чеченэнерго» провели анализ материалов, но экспертное заключение на неоднократные запросы Комитета не представлен.

#### **Виды осуществляемой деятельности АО:**

Основными видами деятельности АО «Чеченэнерго» являются услуги по передаче и распределению э/энергии и мощности по распределительным электрическим сетям, а также технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям.

Помимо указанных видов деятельности АО осуществляются следующие виды деятельности:

- покупка э/энергии и мощности на оптовом и розничном рынке э/энергии и мощности;
- реализация э/энергии и мощности на оптовом и розничном рынках э/энергии и мощности;
- прочие виды деятельности.

На основании заявления АО «Чеченэнерго», приказом Госкомцен ЧР от 24.10.2013 г. № 114-п АО «Чеченэнерго» включено в Реестр субъектов регулирования в раздел I под номером 113-э/13.

## **II. Оценка достоверности данных, приведенных в приложениях об установлении тарифов и их предельных уровней**

При проведении настоящей экспертизы экспертная группа опиралась на исходные данные, предоставленные АО «Чеченэнерго». Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителей АО «Чеченэнерго», ответственность за достоверность исходных данных несет АО «Чеченэнерго».

Документы представлены в электронном виде и в заверенных копиях, прошиты, пронумерованы.

### III. Оценка финансового состояния АО «Чеченэнерго»

Финансовые результаты деятельности АО «Чеченэнерго» рассмотрены на основании данных бухгалтерских балансов и приложений к ним за 2023-2024 гг.

#### Финансовые результаты работы АО «Чеченэнерго»

Таблица 1

Наименование организации	АО "Чеченэнерго"		
	Код строки	На 31 декабря 2023	На 31 декабря 2024 г.
<b><u>АКТИВ</u></b>			
<b>1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	1110		1 856,00
Результаты разработок	1120		
Нематериальные поисковые активы	1130		
Материальные поисковые активы	1140		
Основные средства	1150	7 716 201,00	7 374 934,00
<i>в т. ч.:</i>			
земельные участки и объекты природопользования	11501		
здания, машины, оборудования и др. ОС	11502		
Строительство и приобретение объектов основных средств	11503		
Доходные вложения в материальные ценности	1160		
Финансовые вложения	1170		
Отложенные налоговые активы	1180		
Прочие внеоборотные активы	1190		
ИТОГО по разделу 1	1100	7 716 201,00	7 376 790,00
<b>2. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	1210	387 471,00	369 736,00
<i>в т. ч.:</i>			
материалы	12101		
затраты в незавершенном производстве	12102		
готовая продукция и товары	12103		
расходы будущих периодов	12104		
НДС по приобретенным ценностям	1220	0,00	0,00
Дебиторская задолженность	1230	2 677 415,00	2 648 570,00
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0,00	456,00
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 857 536,00	5 333 664,00
Прочие оборотные активы	1260	439 020,00	914 608,00
ИТОГО по разделу 2	1200	6 361 442,00	9 267 034,00
<b>БАЛАНС</b>	1600	14 077 643,00	16 643 824,00
<b><u>ПАССИВ</u></b>			
<b>3. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	1310	29 593 207,00	26 192 750,00
Капитал (до регистрации изменений)	1320		6 034 964,00
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1340		
Переоценка внеоборотных активов	1350	0,00	0,00
Добавочный капитал (без переоценки)	1360	312 893,00	312 893,00
Резервный капитал	1370	0,00	0,00
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1380	-24 268 447,00	-30 575 757,00
<i>в том числе</i>			
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	1301		

нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	13802		
<b>ИТОГО по разделу 3</b>	<b>1300</b>	<b>5 637 653,00</b>	<b>1 964 850,00</b>
<b>4. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1410	364 710,00	309 621,00
Отложенные налоговые обязательства	1420	34 801,00	43 279,00
Оценочные обязательства	1430		
Прочие долгосрочные обязательства	1450	16 000,00	2 243 984,00
<b>ИТОГО по разделу 4</b>	<b>1400</b>	<b>415 511,00</b>	<b>2 596 884,00</b>
<b>5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1510	147 841,00	147 841,00
в т. ч.:			
Краткосрочные кредиты	15101		
Проценты по долгосрочным кредитам	15102		
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>1520</b>	<b>6 133 921,00</b>	<b>10 171 505,00</b>
в т. ч.:			
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201		
Расчеты по налогам и сборам	15203		
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204		
Расчеты с персоналом по оплате труда	15205		
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206		
авансы полученные	15206		
Доходы будущих периодов	1530	1 515 103,00	1 515 103,00
Оценочные обязательства	1540	227 113,00	247 624,00
Прочие обязательства	1550	501,00	17,00
<b>ИТОГО по разделу 5</b>	<b>690</b>	<b>8 024 479,00</b>	<b>12 082 090,00</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>14 077 643,00</b>	<b>16 643 824,00</b>

Таблица 2

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>1. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)</b>	<b>2110</b>	<b>9 543 109,00</b>	<b>8 117 145,00</b>
сдача имущества в аренду	21101		
уличное наружное освещение	21102		
технологическое присоединение	21103		
доходы по выносу и совместному подвесу электрических сетей	21104		
услуги по передаче электрической энергии	21105		
прочие доходы (перепродажа э/энергии)	21106		
<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг</b>	<b>2120</b>	<b>-7 369 974,00</b>	<b>-6 398 595,00</b>
сдача имущества в аренду	21201		
уличное наружное освещение	21202		
технологическое присоединение	21203		
доходы по выносу и совместному подвесу электрических сетей	21204		
услуги по передаче электрической энергии	21205		
прочие расходы (перепродажа э/энергии)	21206		
<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>2 173 135,00</b>	<b>1 718 550,00</b>
в том числе по основному виду деятельности			

Коммерческие расходы	2210	-241 656,00	-259 515,00
Управленческие расходы			
Прибыль (убыток) от продаж	2100	-1 058 552,00	-1 139 252,00
<b>2. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ</b>			
Проценты к получению	2320	265 964,00	200 125,00
Проценты к уплате	2330	-13 508,00	-145 072,00
Доходы от участия в других организациях			
Прочие операционные доходы	2340	4 307 921,00	4 474 674,00
Прочие операционные расходы	2350	-9 800 233,00	-4 221 852,00
Передача э/э			
Прочие виды деятельности			
<b>3. ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ</b>			
Внереализационные доходы			
Внереализационные расходы			
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-6 298 408,00	-831 377,00
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	2410		164 347,00
Прибыль (убыток) от обычной деятельности			
Изменение отложенных налоговых обязательств и налоговых обязательств			
Изменение отложенных налоговых обязательств и налоговых активов			
Прочее		-8 478,00	-163 854,00
<b>4. ЧРЕЗВЫЧАЙНЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ</b>			
Чрезвычайные доходы			
Чрезвычайные расходы			
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)		-6 306 886,00	-830 884,00

Таблица 3

Аналитический баланс							
Статьи баланса	Абсолютные величины, тыс. руб.		Удельный вес, %		Изменения		
	на начало	на конец	на начало	на конец	в абсолютных величинах, тыс. руб.	в удельных весах, %	в % к величине на начало периода
1. Имущество	14 077 643,0	16 643 824,0	100,00	100,00	2566181	0,00	18,23
в т. ч.							
иммобилизованные активы	7 716 201,0	7 376 790,0	54,81	44,32	-339411	-10,49	-4,40
оборотные активы	6 361 442,0	9 267 034,0	45,19	55,68	2905592	10,49	45,68
из них:							
запасы	387 471,0	369 736,0	2,75	2,22	-17735	-0,53	-4,58
дебиторская задолженность	2 677 415,0	2 648 570,0	19,02	15,91	-28845	-3,11	-1,08
денежные средства	2 857 536,0	5 334 120,0					
прочие оборотные активы	439 020,00	914 608,00	20,30	32,05	2476584	11,75	86,67
2. Источники имущества	14 077 643,00	16 643 824,00	100,00	100,00	2566181	0,00	18,23
из них:							
собственный капитал	7 379 869,00	3 727 577,00	52,42	22,40	-3652292	-30,03	-49,49
заемный капитал	6697774	12916247	47,58	77,60	6218473	30,03	92,84
в т. ч.:							
долгосрочные кредиты и займы	415 511,00	2 596 884,00	2,95	15,60	2181373	12,65	524,99
краткосрочные кредиты и займы	147 841,00	147 841,00	1,05	0,89	0	-0,16	0,00
кредиторская задолженность	6 134 422,00	10 171 522,00	43,58	61,11	4037100	17,54	65,81
Итого	14 077 643,00	16 643 824,00	100	100	2566181	0,00	18,23

Таблица 4

Анализ источников формирования имущества			
Статьи баланса	Абсолютные величины, тыс. руб.	Удельный вес, %	Изменения

	на начало	на конец	на начало	на конец	в абсолютных величинах, тыс. руб.	в удельных весах, %	в % к величине на начало периода
Внеоборотные активы	7 716 201,0	7 376 790,0	54,81	44,32	-339411	-10,49	-4,40
Оборотные активы	6 361 442,0	9 267 034,0	45,19	55,68	2905592	10,49	45,68
Баланс	14 077 643,0	16 643 824,0	100,00	100,00	2566181	0,00	18,23
Капитал и резервы	7 379 869,0	3 727 577,0	52,42	22,40	-3652292	-30,03	-49,49
Долгосрочные обязательства	415 511,0	2 596 884,0	2,95	15,60	2181373	12,65	524,99
Краткосрочные обязательства	6 282 263,0	10 319 363,0	44,63	62,00	4037100	17,38	64,26
Баланс	14 077 643,0	16 643 824,0	100,00	100,00	2566181	0,00	18,23

Таблица 5

## Анализ источников собственных средств

Статьи баланса	Абсолютные величины, тыс. руб.		Удельный вес, %		Изменения		
	на начало	на конец	на начало	на конец	в абсолютных величинах, тыс. руб.	в удельных весах, %	в % к величине на начало периода
Уставный капитал	29 593 207,00	26 192 750,00	524,92	1 333,07	-3400457	808,145	-11,49
Добавочный капитал	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	-
Резервный капитал	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	-
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	-
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	-
ИТОГО	5 637 653,00	1 964 850,00	524,92	1 333,07	-3672803	808,145	-65,15

Таблица 6

## Анализ источников заемных средств

Статьи баланса	Абсолютные величины, тыс. руб.		Удельный вес, %		Изменения		
	на начало	на конец	на начало	на конец	в абсолютных величинах, тыс. руб.	в удельных весах, %	в % к величине на начало периода
Долгосрочные заемные средства	364 710,00	309 621,00	4,35	2,50	-55089	-1,85	-15,10
Отложенные налоговые обязательства	34 801,00	43 279,00					
Оценочные обязательства	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Прочие долгосрочные обязательства	16 000,00	2 243 984,00	0,19	18,11	2227984	17,92	13924,90
Краткосрочные заемные средства	147 841,00	147 841,00			0	0,00	0,00
в т. ч.:			0,00	0,00	0	0,00	-
Краткосрочные кредиты	147 841,00	147 841,00					
Проценты по долгосрочным кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Кредиторская задолженность	6 133 921,00	10 171 505,00	73,12	82,08	4037584	8,96	65,82
в т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	0,00	0,00					
Расчеты с покупателями и заказчиками	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
Расчеты по налогам и сборам	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Расчеты с персоналом по оплате труда	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Доходы будущих периодов	1 515 103,00	1 515 103,00	18,06	12,23	0	-5,83	0,00
Оценочные обязательства	227 113,00	247 624,00			20511	0,00	9,03
ИТОГО	8 388 688,00	12 391 694,00	95,53	96,81	4 003 006,00	1,28	47,72

Таблица 7

## Группировка активов и пассивов по степени ликвидности

Активы	Сумма		Пассивы	Сумма	
	на начало	на конец		на начало	на конец
A1	2 857 536,00	5 334 120,00	П1	6 133 921,00	10 171 505,00
A2	2 165 198,50	2 608 629,00	П2	375 455,00	395 482,00
A3	1 338 707,50	1 324 285,00	П3	415 511,00	2 596 884,00
A4	7 716 201,00	7 376 790,00	П4	7 152 756,00	3 479 953,00
<b>ИТОГО</b>	<b>14077643</b>	<b>16643824</b>	<b>ИТОГО</b>	<b>14077643</b>	<b>16643824</b>

Таблица 8

## Коэффициенты ликвидности

Показатель	Значение		Нормативное значение
	на начало	на конец	
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,466	0,524	Кал > 0,2-0,5.
Коэффициент текущей ликвидности	0,772	0,752	Ктл > 1
Коэффициент общей ликвидности	0,977	0,877	К ол (1,5 - 2,5,)
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,868	-9,870	Косс>0,1
Коэффициент общей платежеспособности	0,842	0,152	К пл (0,5 – 0,7)

Таблица 9

## Анализ финансовой устойчивости по абсолютным показателям

Показатель	Сумма		Изменения
	на начало	на конец	
1. Собственный капитал предприятия	7 379 869,00	3727577	-3652292
2. Внеоборотные активы	7716201	7376790	-339411
3. Собственные оборотные средства	-336332	-3649213	-3312881
4. Долгосрочные обязательства	415511	2596884	2181373
5. Собственные и долгосрочные источники формирования запасов	7795380	6324461	-1470919
6. Краткосрочные обязательства	147841	147841	0
7. Общая величина источников формирования запасов	7943221	6472302	-1470919
8. Общая сумма запасов	387471	369736	-17735
9. Излишек (недосток) собственных оборотных средств	-723803	-4018949	-3295146
10. Излишек (недосток) собственных и долгосрочных источников формирования запасов	7407909	5954725	-1453184
11. Излишек (недосток) общей величины источников формирования запасов	7555750	6102566	-1453184
Тип финансовой устойчивости	Нормальная финансовая устойчивость	Нормальная финансовая устойчивость	

Таблица 10

## Анализ финансовой устойчивости по относительным показателям

Показатель	Сумма		Изменения, %
	на начало	на конец	
1. Величина собственных оборотных средств	-336332	-3649213	985,00
2. Величина запасов	387471	369736	-4,58
3. Собственный капитал	7379869	3727577	-49,49
4. Имущество предприятия	14077643	16643824	18,23
5. Заемный капитал	6697774	12916247	92,84
6. Внеоборотные активы	7716201	7376790	-4,40
7. Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	0	0	#ДЕЛ/0!
8. Долгосрочные обязательства	415511	2596884	524,99
9. Затраты в незавершенном производстве	0	0	#ДЕЛ/0!

10. Стоимость основных фондов предприятия	7716201	7374934	-4,42
11. Коэффициент обеспеченности запасов собственными оборотными средствами	-0,868	-9,870	1037,05
12. Коэффициент автономии	0,524	0,224	-57,28
13. Коэффициент финансового левериджа (соотношение заемных и собственных средств)	0,908	3,465	281,79
14. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных активов	0,824	1,256	52,38
15. Коэффициент маневренности	-0,046	-0,979	2048,09
16. Индекс постоянного актива	1,046	1,979	89,27
17. Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	0,053	0,411	670,34
18. Коэффициент реальной стоимости имущества	0,548	0,443	-19,16
19. Уровень финансовой устойчивости	4,326	4,756	9,93

Таблица 11

Расчет нормального коэффициента соотношения заемных и собственных средств

Показатель	Сумма	
	на начало	на конец
1. Стоимость имущества предприятия, тыс. руб.	14077643	16643824
%	100,00	100,00
1.1 Внеоборотные активы, тыс. руб.	7716201	7376790
%	54,81	44,32
1.2 Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-336332	-3649213
%	-2,39	-21,93
2. Необходимый размер собственных источников, %	52,42	22,39
3. Допустимый размер заемного капитала, %	47,58	77,61
4. Нормальный коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,908	3,466

Таблица 12

Исходные данные для расчета показателей деловой активности

Показатель	Отчетный год
1. Выручка от реализации	0,00
2. Среднесписочная численность работающих	2390,4
3. Среднегодовая стоимость основных средств	1 695 880
4. Средняя дебиторская задолженность	2662992,5
5. Себестоимость реализации	-7369974
6. Средняя величина запасов	378603,5
7. Средняя кредиторская задолженность	8152972
8. Средняя величина собственного капитала	5553723
9. Средняя стоимость имущества предприятия	15360733,5
10. Чистая прибыль прошлого года	-830884
11. Дивиденды по акциям	0
12. Чистая прибыль отчетного года	-830884
13. Собственный капитал	
на начало года	7379869
на конец года	3727577

Таблица 13

Расчет показателей деловой активности

Показатель	Отчетный год
1. Оборачиваемость основных средств	0,00
2. Оборачиваемость средств в расчетах	0,00
3. Оборачиваемость средств в расчетах в днях	#ДЕЛ/0!
4. Оборачиваемость запасов	-19,47
5. Оборачиваемость запасов в днях	-18,49
6. Оборачиваемость кредиторской задолженности	-398,25
7. Продолжительность операционного цикла	#ДЕЛ/0!
8. Продолжительность финансового цикла	#ДЕЛ/0!
9. Коэффициент погашаемости дебиторской задолженности	#ДЕЛ/0!
10. Оборачиваемость собственного капитала	0,00
11. Оборачиваемость совокупного капитала	0,00
12. Коэффициент устойчивости экономического роста	-0,150

Таблица 14

## Исходные данные для расчета рентабельности капитала

Показатель	Отчетный год
1. Прибыль до налогообложения	-831377
2. Средняя величина активов	15360733,5
3. Чистая прибыль	-830884
4. Средняя величина собственного капитала	5553723
5. Результат от реализации	-1058552
6. Результат от инвестиционной деятельности	0
7. Средняя величина оборотного капитала	7814238
8. Сумма долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений	228
9. Средняя величина функционирующего капитала	

Таблица 15

## Расчет рентабельности капитала

Показатель	Отчетный год, %
1. Рентабельность всех активов до налогообложения	-5,41
2. Рентабельность всех активов по чистой прибыли	-5,41
3. Рентабельность собственного капитала	-14,97
4. Рентабельность оборотного капитала	-13,55
5. Рентабельность инвестированного капитала	0,00
6. Рентабельность функционирующего капитала	

Таблица 16

## Исходные данные для расчета рентабельности деятельности

Показатель	Отчетный год
1. Чистая выручка	0
2. Доходы от инвестиций	0
3. Операционные доходы	4573885
4. Прочие внереализационные доходы	0
5. Себестоимость реализованной продукции	-7369974
6. Результат операционной деятельности	14387626
7. Результат от прочей внереализационной деятельности	0
8. Прибыль до налогообложения	-831377
9. Результат от реализации	-1058552
10. Результат от инвестиционной деятельности	0
11. Чистая прибыль	-830884

Таблица 17

## Расчет рентабельности капитала

Показатель	Отчетный год
1. Рентабельность всех операций по прибыли до налогообложения	-18,18
2. Рентабельность всех операций по чистой прибыли	-18,17
3. Рентабельность реализованной продукции	14,36
4. Рентабельность основной деятельности	#ДЕЛ/0!
5. Рентабельность инвестиционной деятельности	#ДЕЛ/0!
6. Рентабельность операционной деятельности	314,56
7. Рентабельность прочей внереализационной деятельности	#ДЕЛ/0!

Таблица 18

## Анализ ликвидности активов и платежеспособности организации

№п/п	Показатель	Значение		Изменения	Нормативное значение показателя
		на начало периода	на конец		
1	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,466	0,524	0,059	Кал > 0,2-0,5.
2	Коэффициент текущей ликвидности	0,772	0,752	-0,02	Ктл > 1
3	Коэффициент общей ликвидности	0,977	0,877	-0,10	К ол (1,5 - 2,5.)
4	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,868	-9,870	-9,00	Косс>0,1
5	Коэффициент общей платежеспособности	0,842	0,152	-0,69	К пл (0,5 – 0,7)

Таблица 19

## Анализ финансовой устойчивости организации по абсолютным показателям

№п/п	Показатель	Сумма	Изменения
------	------------	-------	-----------

		на начало	на конец	
1	Собственный капитал предприятия	7 379 869,00	3 727 577,00	-3 652 292,00
2	Внеоборотные активы	7 716 201,00	7 376 790,00	-339 411,00
3	Собственные оборотные средства	-336 332,00	-3 649 213,00	-3 312 881,00
4	Долгосрочные обязательства	415 511,00	2 596 884,00	2 181 373,00
5	Собственные и долгосрочные источники формирования запасов	7 795 380,00	6 324 461,00	-1 470 919,00
6	Краткосрочные обязательства	147 841,00	147 841,00	0,00
7	Общая величина источников формирования запасов	7 943 221,00	6 472 302,00	-1 470 919,00
8	Общая сумма запасов	387 471,00	369 736,00	-17 735,00
9	Излишек (недостаток) собственных оборотных средств	-723 803,00	-4 018 949,00	-3 295 146,00
10	Излишек (недостаток) собственных и долгосрочных источников формирования запасов	7 407 909,00	5 954 725,00	-1 453 184,00
11	Излишек (недостаток) общей величины источников формирования запасов	7 555 750,00	6 102 566,00	-1 453 184,00
12	Тип финансовой устойчивости	Нормальная финансовая устойчивость	Нормальная финансовая устойчивость	

Таблица 20

**Анализ финансовой устойчивости по относительным показателям в 2024 г.**

№п/п	Показатель	Сумма		Изменения	Нормативное значение показателя
		на начало	на конец		
1	Коэффициент обеспеченности запасов собственными оборотными средствами	-0,87	-9,87	-9,00	К <sub>оз</sub> (0,6 – 0,8)
2	Коэффициент автономии	0,52	0,22	-0,30	Ка > 0,5
3	Коэффициент финансового левериджа (соотношение заемных и собственных средств)	0,91	3,47	2,56	Кфл < 0,7
4	Коэффициент маневренности	-0,05	-0,98	-0,93	Км (0,3-0,6)
5	Индекс постоянного актива	1,05	1,98	0,93	Ипа (0,5 до 0,8)
6	Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	0,05	0,41	0,36	
7	Коэффициент реальной стоимости имущества	0,55	0,44	-0,11	К <sub>рси</sub> > 0,5
8	Уровень финансовой устойчивости	4,33	4,76	0,43	Уфу > 0,9

Таблица 21

**Анализ финансовых результатов организации за 2021-2022 годы**

№п/п	Показатель	Годы		Отклонение	Рост, %
		2024	2023		
1	Валовая прибыль организации	1 718 550,00	2 173 135,00	454 585,00	126,45%
2	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	-830 884,00	-830 884,00	0,00	100,00%
3	Рентабельность деятельности	12,99%	11,27%	-1,71%	86,82%

Анализ данных таблицы № 2 показывает, что по итогам работы АО «Чеченэнерго» за 2024 год получен убыток в размере: - 6 306 886,00 рублей.

Всего, с учетом итогов деятельности за прошлые годы, непокрытый убыток составил: -7 137 770,00 рублей.

По данным бухгалтерского баланса дебиторская задолженность составила – 2 648 570 рублей (2 677 415,00 рублей в 2023 году).

Краткосрочная кредиторская задолженность – 10 171 505,00 рублей (6 133 921,00 рублей в 2023 году).

**IV. Анализ основных технико-экономических показателей  
АО «Чеченэнерго» за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный  
период регулирования**

**Технико-экономические показатели** - система измерителей, характеризующая материально-производственную базу предприятия и комплексное использование ресурсов. Данные показатели применяются для планирования и анализа организации производства и труда, уровня техники, качества продукции, использования основных и оборотных фондов, трудовых ресурсов; являются основой при разработке планов предприятия, установления прогрессивных технико-экономических норм и нормативов.

1. К важнейшим технико-экономическим показателям относятся отпуск (передача) электроэнергии (мощности) регулируемой организацией отдельным категориям потребителей.

**Данные показатели АО «Чеченэнерго» представлены в таблице 22.**

Таблица 22

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях АО "Чеченэнерго" ПАО "Россети Северный Кавказ" на 2024 год					
Показатели	Ед.изм.	Базовый период (2024 г)			
		ВН	СН I	СН II	НН
2	3	4	5	6	7
<b>Технические потери</b>	<b>млн.кВтч</b>	<b>140,506</b>	<b>71,165</b>	<b>621,343</b>	<b>436,462</b>
Потери холостого хода	млн.кВтч	6,033	4,775	26,044	
в трансформаторах	млн.кВтч	6,033	4,775	26,044	
Потери эл.энергии на корону, всего	млн.кВтч	1,525			
Потери на корону в линиях напряжением	млн.кВтч	1,525			
110 кВ	млн.кВтч	1,525			
<b>Нагрузочные потери, всего</b>	<b>млн.кВтч</b>	<b>79,358</b>	<b>48,707</b>	<b>565,906</b>	<b>429,770</b>
Нагрузочные потери в сети ВН, СНI,СНII	млн.кВтч	79,358	48,707	565,906	
Протяженность линий	км				
Нагрузочные потери в сети НН	млн.кВтч				429,770
Протяженность линий	км				
Потери от токов утечки по изоляторам ВЛ	млн.кВтч	2,166	2,424	1,801	
Потери в изоляции КЛ	млн.кВтч			0,218	
Потери в ТТ и ТН	млн.кВтч	49,557	12,648	26,233	
Потери в счётчиках прямого включения	млн.кВтч				6,691
Потери в ШР	млн.кВтч				
Потери в ВР	млн.кВтч	0,041	0,007	0,114	
Потери в ОПН	млн.кВтч	0,021	0,001		
Потери в устройствах ВЧ-связи	млн.кВтч				
Потери эл. энергии на плавку гололеда	млн.кВтч				
Потери в сборных шинах РУ П/СТ	млн.кВтч	0,298	0,165	0,003	
Расход эл.энергии на собственные нужды	млн.кВтч	1,508	2,437	1,025	
по п/ст					
<b>Потери, обусловленные погрешностями системы учёта.</b>	<b>млн.кВтч</b>	<b>3,048</b>	<b>1,739</b>	<b>3,474</b>	<b>2,148</b>
		3,048	1,739	3,474	2,148
<b>Итого, млн.кВтч</b>		<b>143,554</b>	<b>72,904</b>	<b>624,817</b>	<b>438,610</b>

**Баланс электрической энергии по сетям ВН, СНI, СН2, и НН,  
согласно утвержденного прогнозного баланса на 2026 год**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026 план (год)				
			Всего	ВН	СНI	СН2	НН
1	2	3	14	15	16	17	18
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВт.ч	4 032,61	4 002,97	1 883,26	3 491,07	2 289,72
1.1	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч	7 634,42	0,00	1 880,53	3 464,17	2 289,72
	в том числе из сети	млн.кВт.ч					
1.1.1	ЕНЭС	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	ВН	млн.кВт.ч			1 880,53	1 840,66	
1.1.3	СНI	млн.кВт.ч				1 623,51	0,00
1.1.4	СН2	млн.кВт.ч					2 289,72
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВт.ч	26,39	0,00	0,00	26,39	0,00
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВт.ч	4 006,23	4 002,97	2,74	0,52	0,00
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	858,95	67,99	75,94	346,67	368,35
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	21,30	1,70	4,03	9,93	16,09
3	Расход электроэнергии на произв и хозяйдды	млн.кВт.ч	8,96	0,00	0,00	0,00	8,96
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	3 173,67	213,80	183,82	854,68	1 921,37
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 649,60	213,80	183,82	854,68	397,30

4.1. 1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	1 524,07	0,00	0,00	0,00	1 524,07
4.2. 1	для первого диапазона объемов потребления	млн.кВт.ч	1 202,56	0,00	0,00	0,00	1 202,56
4.2. 2	для второго диапазона объемов потребления	млн.кВт.ч	52,03	0,00	0,00	0,00	52,03
4.2. 3	для третьего диапазона объемов потребления	млн.кВт.ч					
	Проверка			0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 23

Баланс электрической энергии в сети ВН, СН1, СН2 и НН по АО "Чеченэнерго" на 2026 год.						
п. п	Показатели	Базовый период 2024г				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Поступление эл.энергии в сеть всего	3 631,409	3 611,300	1 477,707	3 152,335	2 079,467
а)	из смежной сети, всего	6 689,399	0,000	1 473,961	3 135,971	2 079,467
	в том числе из сети	0,000				
	ВН	3 291,805		1 473,961	1 817,844	
	СН1	1 318,127			1 318,127	
	СН2	2 079,467				2 079,467
б)	от электростанции ПЭ (ЭСО)	16,363			16,363	
в)	от других поставщиков (в т.ч. оптового рынка)	0,000				
г)	поступление эл.энергии от других организаций	3 631,409	3 611,300	3,746	16,363	
2.	Потери электроэнергии в сети	1 279,885	143,554	72,904	624,817	438,610
	то же % (п. а/2)	35,24	3,98	4,93	19,82	21,09
3.	Расход электроэнергии на производственные и хоз. нужды	7,207				7,207
4.	Полезный отпуск из сети	2 351,524	175,940	86,676	448,051	1 640,857
а)	в т.ч. собственным потребителем ЭСО	2 297,963	161,539	64,715	438,059	1 633,650
	из них:					
	потребителем, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
б)	потребителем оптового рынка					
в)	сальдо переток в другие организации (ТСО), в том числе:	46,355	14,401	21,961	9,993	0,000
	ОАО "РЖД"	17,153	14,401	2,153	0,599	
	ОАО "Оборонэнерго"	29,202		19,808	9,393	

Таблица 24

**Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2, и НН,  
согласно утвержденного прогнозного баланса на 2026 год**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026 план (год)				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	14	15	16	17	18
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	529,25	527,22	238,59	945,77	375,11
1.1	из смежной сети, всего	МВт	1 084,56	0,00	238,47	941,95	375,11
	в том числе из сети						
1.1.1	ЕНЭС	МВт					
1.1.2	ВН	МВт			238,47	503,23	
1.1.3	СН1	МВт				438,72	0,00
1.1.4	СН2	МВт					375,11
1.2	от электростанций ПЭ	МВт	1,88			3,77	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	527,37	527,22	0,13	0,05	
1.4	от других организаций	МВт	0,00				
2	Потери в сети	МВт	21,60	2,86	1,74	5,14	14,43
2.1	то же в %	%	0,00	0,54	0,73	1,09	3,85
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт					
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	507,65	34,28	17,49	190,40	360,69
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	253,64	34,28	17,49	190,40	106,67
4.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	0,00				
4.2	Заявленная мощность населения, в том числе:	МВт	254,01	0,00	0,00	0,00	254,01
4.2.1	для первого диапазона объемов потребления	МВт	200,43	0,00	0,00	0,00	200,43
4.2.2	для второго диапазона объемов потребления	МВт	8,67	0,00	0,00	0,00	8,67
4.2.3	для третьего диапазона объемов потребления	МВт	44,91	0,00	0,00	0,00	44,91
	Проверка		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### **Объем условных единиц АО «Чеченэнерго»**

Основные средства, используемые при передаче электрической энергии, выражаются в условных единицах (у.е.). Условные единицы определены экспертами Комитета в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004г. № 20-э/2 (табл.: П2.1. П2.2. Приложения 2).

В связи с изменениями в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утв. Приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э, условные единицы рассчитываются следующим образом: среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу. Рассчитывается по формуле:

$$\text{ИКА} \frac{0}{J} = K_{\text{эл}} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

На балансе АО «Чеченэнерго» находится имущество, переданное от МИЗО Чеченской Республики, имущество, переданное на основании договора № 2010 от 29.07.2013 г. от ОАО «Россети» и объекты электросетевого хозяйства, арендуемые у ОАО «Нурэнерго» согласно договору от 01.10.2013 г. № 1. АО «Чеченэнерго». В 2024-2025 гг. произошел рост объема у.е. за счет строительства новых и реконструкции существующих объектов электросетевого хозяйства.

Обществом представлена таблица «Объем линий электропередач и подстанций в у.е.».

Для обоснования объемов у.е. оборудования АО «Чеченэнерго» экспертами комитета проведен запрос дополнительных материалов.

В рамках предложений по тарифной компании на услуги по передачи электрической энергии на 2026 год, АО «Чеченэнерго» представлены данные по фактическому количеству у.е. электросетевого хозяйства за 9 месяцев 2025 года в количестве – 59 214,33 у.е., факт за 2024 год - 57 375,87 у.е., прирост за 9 месяцев 2025 года - 1 838,45 у.е.

Для обоснования указанного роста у.е. АО «Чеченэнерго» представлен реестр введенных в эксплуатацию и принятых на учет объектов основных средств (ОС), содержащий следующую информацию: наименование объекта и его характеристики (протяженность, ВКЛ, ТМ, ТП, КТП и.т.д.), инвентарный номер объекта ОС, дата принятия на учет в качестве ОС и.т.д.

По итогам проведенного анализа указанной информации выявлены противоречивые (недостоверные) данные в представленном реестре введенных новых

объектов ЭСХ. Так, согласно представленному реестру АО «Чеченэнерго» построено и введено в эксплуатацию в 2025 году:

- ВЛ – 0,4 кВ – 439,75 км.;
- ВЛ - 10 кВ - 146,28 км.;
- КЛ - 10 кВ - 99,05 км.

При этом, согласно представленной амортизационной ведомости ОС АО «Чеченэнерго» за 9 месяцев 2025 года, данные объекты приняты на учет АО «Чеченэнерго» в период 2023-2024 гг.

Кроме того, информация о протяженностях ВЛ, КЛ, согласно реестру объектов ЭСХ, значительно превышает параметры, по соответствующим объектам, отраженным в ведомости амортизации ОС за 9 месяцев 2025 года.

Указанные замечания были направлены в адрес АО «Чеченэнерго» о представлении обоснованного показателя фактического количества у.е. АО «Чеченэнерго», сформированный (подтвержденный) на основании фактически находящихся на балансе и (или) в эксплуатации объектов ЭСХ АО «Чеченэнерго» на последнюю отчетную дату 2025 года, а также плановый показатель количества у.е., подтвержденный в соответствии с графиком ввода ОС, согласно утвержденной долгосрочной инвестиционной программой на 2026 год.

АО «Чеченэнерго» письмом от 28.11.2025 № МР8/ЧечЭ/01-00/3866 представлен перечень объектов с инвентарными номерами, данным перечне сообщается, что АО «Чеченэнерго» ведено в 2025 году построено и введено в эксплуатацию следующие объекты:

- монтаж силового трансформатора 35 кВ на ПС 35 кВ Ачхой-Мартан;
- монтаж выключателей в количестве 89 шт.;
- монтаж РП Грозненских ГЭС ВН -10 кВ;
- строительство ВЛ и КЛ 0,4 кВ.

Однако, согласно той же амортизационной ведомости ОС АО «Чеченэнерго» за 9 месяцев 2025 года, данные объекты ОС приняты на учет АО «Чеченэнерго» в период 2023-2024 гг.

Также Обществом не представлены расчеты и объекты электросетевого хозяйства, вводимые АО «Чеченэнерго» в соответствии с утвержденной долгосрочной инвестиционной программой.

В связи с чем, экспертами Комитета определены расчетно-фактическое количество условных единиц на основании фактических показателей условных единиц по состоянию 01.01.2025 года в размере - 57 375,87 у.е., а также плановое количество условных единиц согласно подтвержденным данным по введенным в период 2025 года объектам ОС в размере - 57 808,71 у.е. прирост составил - 432,84 у.е.

## **V. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов**

Определение состава расходов и оценка экономической обоснованности экспертом произведено в соответствии с Федеральным законом № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации № 1178, приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98, главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации и Методическими указаниями ФСТ.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98, расходы, включаемые в НВВ распределяются на подконтрольные и неподконтрольные.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, утв. приказом ФСТ № 98-э (далее – Методические указания), методом экономически обоснованных расходов.

2026 год является для АО «Чеченэнерго» четвертым годом третьего долгосрочного периода 2023-2027 гг.

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее - постановление) Министерством операционные (подконтрольные) расходы рассчитаны с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», с учетом положений пунктов 3 и 4 постановления.

Согласно пункту 4 постановления при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 постановления, в соответствии с Методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза СЭР РФ и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза СЭР РФ и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

В отношении территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 38.4 настоящего документа, операционные расходы определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с порядком, установленным пунктом 38.4 настоящего документа. При этом для расчета необходимой валовой выручки таких территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования - базовый уровень операционных расходов, индекс

эффективности операционных расходов и коэффициент эластичности операционных расходов территориальных сетевых организаций.

При определении операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с абзацами четвертым - шестым пункта 4 постановления должно соблюдаться условие не превышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Подконтрольные расходы на 4 год долгосрочного периода регулирования экспертом рассчитаны на основании утвержденного решением Правления комитета от 25.11.2022 г. № 171-э базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год в размере 1 774 603,86 тыс.руб. и рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями, коэффициента индексации:

Значения вышеперечисленных переменных формул приводятся в таблице 27:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утв. ГКЦ на 2023	Утв. ГКЦ на 2024	Утв. ГКЦ на 2025	Заявлено на 2026	Утв. ГКЦ на 2026
1	инфляция	%	1,060	7,20	5,80%	5,10%	5,10%
2	индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	1,00	1,00	х	х
3	количество активов (план)	у.е.	53 994,01	57 261,89	56 770,46	59 214,32	57 808,71
4	количество активов (факт)	у.е.		56 840,08	56 452,51		57 375,87
5	индекс изменения количества активов	%	0,004	0,56	0,42%		0,75%
6	коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	0,75	х	х
	<b>итого коэффициент индексации</b>		1,042	1,067	1,052		1,059
	<b>Подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	1 774 603,86	1 893 833,89	1 992 018,63	2 396 043,92	2 109 405,66

По приведенной формуле, подставив значения переменных, подконтрольные расходы 2026 года (1 992 018,63 тыс.руб.) нужно умножить на 1,059.

В соответствии с пунктом 11 (7) Методических указаний № 98-э (с учетом изменений от 19.12.2025 № 1129/25) для территориальных сетевых организаций, указанных в пунктах 11 (5) Методических указаний № 98 - э, величина подконтрольных расходов, учитываемая в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2026 г. (пручит<sub>2026</sub>), определяется соответственно по формуле (9.2.1):

$$ПР_{2026}^{учит} = 0,3 \times ПР_{2026}^{эталон} + 0,7 \times ПР_{2026}$$

где:

$ПР_{2026}^{эталон}$  - подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026 г. с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с формулой (9.19) Методических указаний № 98- э;

$ПР_{2026}$ - подконтрольные расходы на 2026 г. от учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольных расходов, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с

параметрами прогноза СЭР РФ и индекса изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности подконтрольных расходов).

**Расчет величина эталонных затрат АО «Чеченэнерго» в прогнозных ценах 2026 год (100%) составило - 2 515 189,27 тыс.руб.**

№ Таблицы из НПА	ID	Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, МВАр)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Значение	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации и до 1 СПИ включительно (до 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций)	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации и от 1 до 2 СПИ включительно (от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации и выше 2 СПИ (и до 3 СПИ включительно для оборудования подстанций) (от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ (от 75 лет для оборудования подстанций) ТОЛЬКО ДЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ	Норматив затрат, тыс. руб/ед. изм. (в ценах 2025 г.)	Норматив затрат, тыс. руб/ед. изм. (в ценах прогнозного года)	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
1	29	ВЛЭП	220 и выше	1	дерево	км		-				170,15	178,83	-	-
1	31	ВЛЭП	220 и выше	1	металл	км		-				137,43	144,44	-	-
1	33	ВЛЭП	220 и выше	1	ж/бетон	км		-				91,62	96,29	-	-
1	35	ВЛЭП	220 и выше	2	металл	км		-				176,69	185,70	-	-
1	37	ВЛЭП	220 и выше	2	ж/бетон	км		-				117,79	123,80	-	-
1	39	ВЛЭП	110-150	1	дерево	км		-				117,79	123,80	-	-
1	41	ВЛЭП	110-150	1	металл	км	220,74	168,04	48,08	4,62		104,71	110,05	23 617,05	24 821,52
1	43	ВЛЭП	110-150	1	ж/бетон	км	531,83	287,65	207,00	37,18		85,07	89,41	47 004,14	49 401,35
1	45	ВЛЭП	110-150	2	металл	км	83,92	83,92				124,34	130,68	10 434,45	10 966,60
1	47	ВЛЭП	110-150	2	ж/бетон	км	124,85	124,85				104,71	110,05	13 072,98	13 739,71
1	56	ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	км		-				61,81	64,96	-	-
1	60	ВЛЭП	27,5-60	1	металл	км	236,05	190,68	42,40	2,97		50,90	53,50	12 230,64	12 854,40
1	62	ВЛЭП	27,5-60	1	ж/бетон	км	696,85	282,69	395,05	19,11		43,63	45,85	32 125,77	33 764,19
1	64	ВЛЭП	27,5-60	2	металл	км	13,09	11,52	1,57			65,44	68,78	866,88	911,09
1	66	ВЛЭП	27,5-60	2	ж/бетон	км	30,64	25,94	4,70			54,54	57,32	1 696,59	1 783,11
1	68	ВЛЭП	1-20	-	дерево	км	10,14	0,33	9,81			58,17	61,14	646,93	679,92
1	71	ВЛЭП	1-20	-	дерево на ж/б пасынках	км		-				50,90	53,50	-	-
1	74	ВЛЭП	1-20	-	ж/бетон, металл	км	4 894,24	1 459,05	3 395,59	39,60		39,99	42,03	209 312,35	219 987,28
1	85	ВЛЭП	до 1	-	дерево	км	228,28	54,10	174,18			59,98	63,04	14 737,83	15 489,46
1	88	ВЛЭП	до 1	-	дерево на ж/б пасынках	км	0,83	0,83				52,71	55,40	43,75	45,98
1	91	ВЛЭП	до 1	-	ж/бетон, металл	км	7 868,72	3 064,06	4 803,51	1,15		41,81	43,94	349 033,66	366 834,38
2	49	КЛЭП	220 и выше	-	-	км		-				1 963,25	2 063,38	-	-
2	52	КЛЭП	110	-	-	км		-				836,20	878,84	-	-

2	79	КЛЭП	20-60	-	-	км		-				170,88	179,59	-	-
2	82	КЛЭП	3-10	-	-	км	556,98	532,51	24,47			127,25	133,74	71 030,64	74 653,20
2	96	КЛЭП	до 1	-	-	км	245,89	244,54	1,35			98,16	103,17	24 150,51	25 382,19
3	101	Подстанция	220 и выше	-	-	шт.						13 742,75	14 443,63	-	-
3	102	Подстанция	110-150	-	-	шт.	28,00					6 871,37	7 221,82	192 398,50	202 210,82
3	103	Подстанция	27,5-60	-	-	шт.	61,00					2 726,74	2 865,80	166 330,89	174 813,77
3	114	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	220 и выше	-	-	шт.		-				916,18	962,91	-	-
3	117	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	110-150	-	-	шт.	53,00	35,00	11,00	7,00		510,44	536,48	28 431,77	29 881,79
3	121	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	27,5-60	-	-	шт.	97,00	50,00	28,00	19,00		137,43	144,44	14 299,65	15 028,94
3	126	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	1-20	-	-	шт.	120,00	99,00	6,00	15,00		36,36	38,21	4 477,33	4 705,68
4	136	Воздушные выключатели	220 и выше	-	-	шт.		-				2 813,99	2 957,51	-	-
4	137	Воздушные выключатели	110-150	-	-	шт.		-				1 701,49	1 788,26	-	-

4	138	Воздушные выключатели	27,5-60	-	-	шт.		-				399,92	420,32	-	-	
4	139	Воздушные выключатели	1-20	-	-	шт.		-				199,96	210,16	-	-	
4	140	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	220 и выше	-	-	шт.		-				1 505,16	1 581,92	-	-	
4	141	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	110-150	-	-	шт.	125,00	117,00	7,00	1,00		916,18	962,91	116 721,32	122 674,10	
4	142	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	27,5-60	-	-	шт.	301,00	178,00	61,00	62,00		232,68	244,55	78 623,67	82 633,47	
4	143	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	1-20	-	-	шт.	1 049,00	764,00	132,00	153,00		112,71	118,45	131 077,01	137 761,94	
4	159	Отделители с короткозамыкателями	220 и выше	-	-	шт.							1 243,39	1 306,80	-	-
4	160	Отделители с короткозамыкателями	110-150	-	-	шт.	8,00						621,70	653,41	4 973,60	5 227,26
4	161	Отделители с короткозамыкателями	27,5-60	-	-	шт.							170,88	179,59	-	-
4	162	Выключатели нагрузки 1-20 кВ; Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования	1-20	-	-	шт.	1 988,00						83,62	87,89	166 237,63	174 715,75
5	171	Статические конденсаторы	1-20, 35 и выше	-	-	1 конденсатор							0,87	0,91	-	-
5	165	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ	до 50 МВАр	-	-	шт.							945,27	993,47	-	-
5	166	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ	50 МВАр и более	-	-	шт.							1 745,11	1 834,11	-	-
6	172	Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции	1-20	-	-	шт.	307,00						90,89	95,53	27 903,81	29 326,90

6	173	Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	5 124,00		83,62	87,89	428 471,63	450 323,69
6	174	Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	211,00		109,07	114,63	23 013,83	24 187,53
6	175	Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ	27,5-60	-	-	шт.			127,25	133,74	-	-
7	187	Аппаратура беспроводного доступа	-	-	-	1 радиостанция	76,00		69,08	72,60	5 249,92	5 517,66
7	188	Аппаратура телемеханики	-	-	-	1 устройство	50,00		18,18	19,11	908,92	955,27
7	192	Оборудование шкафов сбора данных	-	-	-	1 комплект	2,00		7,27	7,64	14,54	15,28
7	195	Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	-	1 прибор	260 867,00		0,73	0,76	189 145,14	198 791,54
7	204	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	-	-	-	1 агрегат	44,00		18,18	19,11	799,85	840,64
7	213	Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	-	-	-	1 АБ	16,00		65,44	68,78	1 047,07	1 100,48
7	177	Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС)	-	-	-	км	345,00		8,72	9,17	3 008,91	3 162,36

Расчет подконтрольных расходов АО «Чеченэнерго»

Таблица 28

N п/п	Показатели	Единица измерения	Утв. на 2024	Комитет 2025 год		Скорректированная заявка АО на 2026 год	Утв. на 2026 год (РС)	Утв. на 2026 год (ЭОТ)
				Расчет экономически обоснованных расходов в соответствии с решением ФАС России от 09.07.2025 № 31/63948/25	Расчет расходов в соответствии с Соглашением и решением ФАС России от 09.07.2025 № 31/63948/25			
	инфляция (план)	%	7,20%	5,80%	5,80%	5,10%	5,10%	5,10%
	инфляция (факт)	%	8,50%	х	х		х	х
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	х	х
	количество активов (план)	у.е.	57 261,89	56 770,46	56 770,46	59 214,32	57 808,71	57 808,71
	количество активов (факт)	у.е.	56 840,08	56 452,51	56 452,51		57 375,87	57 375,87
	индекс изменения количества активов	%	0,56%	0,42%	0,42%		0,75%	0,75%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		х	х
	итого коэффициент индексации (план)		1,067	1,052	1,052		1,059	1,059
	итого коэффициент индексации (факт)							
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 893 833,89	1 992 018,63	1 992 018,63	2 396 043,92	2 109 405,66	2 109 405,66
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, топливо	тыс. руб.	342 078,06	359 812,91	359 812,91		381 016,21	381 016,21
1.1.1	ТМЦ на ремонт, в т.ч.:	тыс. руб.	223 318,88	234 896,72	234 896,72		248 738,88	248 738,88
	ТМЦ для техобсл. и ремонта оборудования	тыс. руб.	207 070,90	217 806,37	217 806,37		230 641,41	230 641,41
	Материалы для техобслуживания и ремонта оборудования	тыс. руб.	0,00					
	Материалы для ремонта и техобслуживания устройств (РЗА)	тыс. руб.	0,00					
	ТМЦ на ремонт и обслуживание зданий и сооружений	тыс. руб.	4 345,07	4 570,34	4 570,34		4 839,67	4 839,67
	ТМЦ зап.части для автомобилей и спецтехники	тыс. руб.	11 902,91	12 520,01	12 520,01		13 257,80	13 257,80
	ТМЦ для реализации мероприятий по снижению потерь	тыс. руб.	0,00					
1.1.2.	Сырье и материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	35 375,49	37 209,51	37 209,51		39 402,22	39 402,22
	ТМЦ для ТБ и ОТ (спецодежда и СИЗ)	тыс. руб.	23 352,87	24 563,58	24 563,58		26 011,08	26 011,08
	ТМЦ оргтехника	тыс. руб.	2 376,77	2 499,99	2 499,99		2 647,31	2 647,31
	Расходные материалы для оргтехники	тыс. руб.	4 115,02	4 328,36	4 328,36		4 583,43	4 583,43
	ТМЦ средства связи	тыс. руб.	1 723,26	1 812,60	1 812,60		1 919,42	1 919,42
	ТМЦ Мебель и техника (до 40 т.р.)	тыс. руб.	1 055,71	1 110,44	1 110,44		1 175,88	1 175,88
	ТМЦ канцелярские	тыс. руб.	2 751,86	2 894,53	2 894,53		3 065,10	3 065,10
1.1.3.	Другие прочие материальные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 513,44	1 591,91	1 591,91		1 685,72	1 685,72
	ТМЦ для пожарной безопасн	тыс. руб.	233,85	245,97	245,97		260,46	0,00
	Материалы для ККМ	тыс. руб.	0,00					
	ТМЦ для ГО и ЧС	тыс. руб.	0,00					
	ТМЦ хозяйственные	тыс. руб.	919,19	966,84	966,84		1 023,81	1 023,81
	ТМЦ бланки типографские	тыс. руб.	360,41	379,10	379,10		401,44	401,44
	ТМЦ прочие	тыс. руб.	0,00					
1.1.4	Топливо для а/м и оборудования	тыс. руб.	81 870,25	86 114,76	86 114,76		91 189,39	91 189,39
1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	34 789,24	36 592,87	36 592,87		38 749,24	38 749,24
1.2.1	Услуги по обслуживанию и ремонту оборудования, в т.ч.:	тыс. руб.	25 426,19	26 744,40	26 744,40		28 320,41	28 320,41
	Услуги подрядных организаций по ремонт и обслуживание эл.сетевого оборуд.	тыс. руб.	13 440,72	14 137,55	14 137,55		14 970,66	14 970,66
	Ремонт и обслуживание зданий и сооружений	тыс. руб.	4 268,77	4 490,08	4 490,08		4 754,68	4 754,68
	Ремонт и обслуживание транспорта	тыс. руб.	2 638,50	2 775,29	2 775,29		2 938,84	2 938,84
	Затраты на ремонт грузоподъемных механизмов (ГПМ).	тыс. руб.	3 148,82	3 312,07	3 312,07		3 507,25	3 507,25

	Услуги по диагностике, ремонту, обслуживанию автотранспорта и спецтехники	тыс. руб.	0,00					
	Ремонт и обслуживание оргтехники	тыс. руб.	1 929,37	2 029,40	2 029,40		2 148,99	2 148,99
	Ремонт и обслуживание прочего оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.2.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	9 363,05	9 848,47	9 848,47		10 428,82	10 428,82
	Услуги по испытанию и поверке приборов	тыс. руб.	7 312,39	7 691,49	7 691,49		8 144,74	8 144,74
	Услуги коммерческого учета ээ	тыс. руб.	0,00					
	Услуги технического надзора	тыс. руб.	1 742,79	1 833,14	1 833,14		1 941,17	1 941,17
	Дезинфекция, дератизация	тыс. руб.	307,87	323,83	323,83		342,91	342,91
	Другие прочие услуги произв. характера	тыс. руб.	0,00					
<b>1.3.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 223 011,66</b>	<b>1 286 418,00</b>	<b>1 286 418,00</b>		<b>1 362 224,92</b>	<b>1 362 224,92</b>
	<i>Численность</i>	<i>чел.</i>						
<b>1.4.</b>	<b>Прочие расходы, всего, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>293 954,93</b>	<b>309 194,85</b>	<b>309 194,85</b>		<b>327 415,30</b>	<b>327 415,30</b>
1.4.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций , в т.ч.:	тыс. руб.	111 135,81	116 897,58	116 897,58		123 786,21	123 786,21
а.	Услуги связи	тыс. руб.	12 840,98	13 506,71	13 506,71		14 302,64	14 302,64
	Технологическая связь (в т.ч. радиосвязь)	тыс. руб.	12 840,98	13 506,71	13 506,71		14 302,64	14 302,64
б.	Расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	76 559,14	80 528,30	80 528,30		85 273,73	85 273,73
	Коммунальные услуги	тыс. руб.	6 812,76	7 165,96	7 165,96		7 588,24	7 588,24
	Покупная тепл. энергия на произв.и хоз.нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00			
	Услуги по охране	тыс. руб.	69 746,38	73 362,34	73 362,34		77 685,49	77 685,49
	Аттестация помещений и выделенной оргтехники спецчасти	тыс. руб.	0,00					
в.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7 411,17	7 795,40	7 795,40		8 254,77	8 254,77
	Информационные услуги (в т.ч. РБП)	тыс. руб.	6 446,76	6 780,99	6 780,99		7 180,58	7 180,58
	Тех.обслуживание, сопровождение и поддержка ИС	тыс. руб.	964,41	1 014,41	1 014,41		1 074,19	1 074,19
г.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	797,07	838,39	838,39		887,79	887,79
	Консультационные услуги	тыс. руб.	653,51	687,39	687,39		727,89	727,89
	Аудиторские услуги	тыс. руб.	143,56	151,00	151,00		159,90	159,90
д.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00					
е.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	13 527,47	14 228,79	14 228,79		15 067,27	15 067,27
	Услуги СМИ	тыс. руб.	1 662,83	1 749,04	1 749,04		1 852,11	1 852,11
	Разрешение на перевозку КГТ	тыс. руб.	79,93	84,08	84,08		89,03	89,03
	Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)	тыс. руб.	2 780,67	2 924,83	2 924,83		3 097,19	3 097,19
	Услуги по инспекции электроэнергии	тыс. руб.	293,39	308,60	308,60		326,78	326,78
	Взнос в СРО	тыс. руб.	128,85	135,53	135,53		143,51	143,51
	Услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС)	тыс. руб.	3 564,04	3 748,82	3 748,82		3 969,73	3 969,73
	Платон	тыс. руб.	0,00					0,00
	Обслуживание кондиционеров (для АУ)	тыс. руб.	529,11	556,54	556,54		589,33	589,33
	Совсем прочие работы и услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00			0,00
	Услуги почтово-телеграфной связи	тыс. руб.	145,29	152,82	152,82		161,82	161,82
	Услуги по пожарной безопасности	тыс. руб.	4 343,36	4 568,54	4 568,54		4 837,76	4 837,76
	-огнезащитная обработка (КК)		612,59	644,35	644,35		682,33	682,33
	- огнезащитная обработка (ДК)		895,28	941,69	941,69		997,19	997,19
	-обслуживание АУПС		2 742,40	2 884,58	2 884,58		3 054,57	3 054,57
	- перезарядка огнетушителей		93,09	97,91	97,91		103,68	103,68
1.4.2.	Расходы на командировки и представительские, в т.ч.:	тыс. руб.	6 049,56	6 363,20	6 363,20		6 738,17	6 738,17
	Командировочные расходы	тыс. руб.	6 049,56	6 363,20	6 363,20		6 738,17	6 738,17
1.4.3.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7 108,00	7 476,51	7 476,51		7 917,09	7 917,09
1.4.4.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ, в т.ч.:	тыс. руб.	7 666,41	8 063,87	8 063,87		8 539,06	8 539,06
	Аттестация рабочих мест и проч.	тыс. руб.	319,76	336,34	336,34		356,16	356,16

	Периодический мед. осмотр персонала	тыс. руб.	1 945,94	2 046,82	2 046,82		2 167,44	2 167,44
	Предрейсовый, послерейсовый медосмотр	тыс. руб.	5 400,71	5 680,71	5 680,71		6 015,47	6 015,47
	Прочие услуги по ТБ и ОТ	тыс. руб.						
	- в т.ч. вода питьевая	тыс. руб.	0,00					
1.4.5.	Расходы на страхование, в т.ч.:	тыс. руб.	5 995,84	6 306,69	6 306,69		6 678,34	6 678,34
	Расходы на добровольное страхование а/м КАСКО	тыс. руб.	0,00					
	Страхование ответств. владельцев а-м (ОСАГО)	тыс. руб.	590,14	620,74	620,74		657,32	657,32
	Расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования	тыс. руб.	5 354,35	5 631,95	5 631,95		5 963,83	5 963,83
	Расходы на страхование прочего имущества	тыс. руб.						
	Расходы на добровольное мед. страхование персонала	тыс. руб.						
	Расходы на страхование от несчастных случаев	тыс. руб.						
	Страхование ответств. при экпл. опасных произв. об-тов (ОСОПО)	тыс. руб.						
	Расходы на прочие виды страхования гражданской ответственности	тыс. руб.	51,34	54,00	54,00		57,19	57,19
	Расходы на прочие виды страхования	тыс. руб.		0,00	0,00			
1.4.6.	Другие прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	148 173,63	155 855,61	155 855,61		165 039,98	165 039,98
	Затраты на СД, РК, Комитеты	тыс. руб.						
	Оплата 2-х дней больн. листа работодателем	тыс. руб.						
	Пособия по уходу за ребёнком до 3 лет	тыс. руб.						
	Расходы по обеспечению коммерческого учета э/энергии, в том числе:	тыс. руб.	148 173,63	155 855,61	155 855,61		165 039,98	165 039,98
	- замена ПУ в связи с истечением МПИ	тыс. руб.	140 153,54	147 419,72	147 419,72		156 106,97	156 106,97
	-обменный фонд (5%)	тыс. руб.	8 020,09	8 435,89	8 435,89		8 933,00	8 933,00
1.4.7.	Покупная ээ на произв. и хоз. нужды	тыс. руб.	6 784,85	7 136,61	7 136,61		7 557,16	7 557,16
1.4.8.	Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс. руб.	1 040,83	1 094,79	1 094,79		1 159,30	1 159,30
а.	Оплата труда работников произв. сферы из прибыли	тыс. руб.						
б.	Затраты социального характера	тыс. руб.	293,80	309,03	309,03		327,24	327,24
	<b>Итого подконтрольные расходы (методом экономически обоснованного анализа/метод индексции) (100 %)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>2 396 043,92</b>	<b>2 109 405,66</b>	<b>2 109 405,66</b>
	<b>Итого подконтрольные расходы (методом эталонов) (100%)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>2 635 242,02</b>	<b>2 515 189,27</b>	<b>2 515 189,27</b>
	<b>доля ПР методом экономически обоснованного анализа (70%)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1 677 230,74</b>	<b>1 476 583,96</b>	<b>1 476 583,96</b>
	<b>доля ПР методом эталонов затрат (30%)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>790 572,61</b>	<b>754 556,78</b>	<b>754 556,78</b>
	<b>ВСЕГО ОПР</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>2 467 803,35</b>	<b>2 231 140,74</b>	<b>2 231 140,74</b>

В результате проведенных расчетов подконтрольные расходы на 2026 год составили – 2 231 140,74 тыс.руб.

## **РАСЧЕТ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ**

К неподконтрольным расходам, определяемым методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и *i*-го года долгосрочного периода регулирования относятся:

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

Величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим, в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

Неподконтрольные расходы на 2026 год определены методом экономически обоснованных расходов (табл. 29).

### Расчет неподконтрольных расходов АО «Чеченэнерго»

	Показатели		Утв. на 2024	Расчет экономически обоснованных расходов в соответствии с решением ФАС России от 09.07.2025 № 31/63948/25	Расчет расходов в соответствии с Соглашением и решением ФАС России от 09.07.2025 № 31/63948/25	Скорректированная заявка АО на 2026 год	Утв. на 2026 год (РС)	Утв. на 2026 год (ЭОТ)
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 614 877,86</b>	<b>1 772 223,83</b>	<b>1 772 223,83</b>	<b>2 643 752,49</b>	<b>1 961 050,02</b>	<b>1 961 050,02</b>
2.1.	Оплата услуг "ФСК ЕЭС", в т.ч.:	тыс. руб.	343 377,84	376 993,52	376 993,52	540 365,68	514 370,96	514 370,96
	содержание сетей "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	186 626,10	х	х		286 195,73	286 195,73
	оплата потерь "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	156 751,74	х	х		228 175,24	228 175,24
2.2.	Плата за аренду имущества, в т.ч.:	тыс. руб.	10 732,12	10 379,15	10 379,15	21 234,11	11 873,38	11 873,38
2.2.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс. руб.	6 484,31	6 137,25	6 137,25	8 449,60	6 641,50	6 641,50
2.2.2.	Аренда земельных участков	тыс. руб.	4 247,81	4 241,90	4 241,90	11 917,51	5 231,88	5 231,88
2.2.3.	Аренда транспортных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	867,00	0,00	0,00
2.3.	Налоги, в т.ч.:	тыс. руб.	14 729,94	25 031,95	25 031,95	232 663,70	63 740,35	63 740,35
2.3.1.	Налог на имущество	тыс. руб.	13 513,85	24 169,79	24 169,79	215 279,17	57 618,26	57 618,26
2.3.2.	Земельный налог	тыс. руб.						
2.3.4.	Прочие налоги и сборы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 216,09	862,16	862,16	17 384,53	6 122,09	6 122,09
а.	Водный налог	тыс. руб.	0,00					
б.	Транспортный налог	тыс. руб.	841,91	841,91	841,91	841,90	841,91	841,91
в.	Экологические платежи	тыс. руб.	0,18	0,17	0,17	0,20	0,18	0,18
д.	Госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	77,31	0,00	0,00
ж	Госпошлина: регистрация прав собств.на имущество	тыс. руб.	374,00	20,08	20,08	15 994,00	5 280,00	5 280,00
з.	Плата за исп.радиочаст.спектра	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	471,00	0,00	0,00
и.	Госпошлина: прочая	тыс. руб.						
2.4.	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс. руб.	371 795,54	391 071,07	391 071,07	412 015,35	410 836,91	410 836,91
2.5.	Налог на прибыль	тыс. руб.						
2.6.	Амортизация ОС	тыс. руб.	873 671,45	895 286,07	895 286,07	1 331 207,92	938 137,46	938 137,46
	в том числе:							
2.6.1.	- на финансирование мероприятий ИП	тыс. руб.	168 979,38					
2.6.2.	- на мероприятие, предусмотренные абз.2-8 п. 32.4 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00					
2.7.	Неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	570,97	1 090,80	1 090,80	3 161,30	2 335,70	2 335,70
	Прибыль на капвложения	тыс. руб.						
2.7.1.	Проценты к уплате всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00					
	Проценты к уплате	тыс. руб.						
	Процентные расходы по аренде	тыс. руб.	723 050,49					
2.7.1.	Сальдо резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.	702 994,45					
2.7.2.	Сальдо прочих налогов	тыс. руб.	0,00					
	Прочие налоги отражающиеся в операц. расходах	тыс. руб.	0,00					
	взносы в фонд из прибыли	тыс. руб.						
2.7.3.	Услуги кредитных организаций	тыс. руб.	432,97	573,30	573,30	1 059,30	924,70	924,70

2.7.4.	Расходы, связанные с корпоративным управлением Общества	тыс. руб.	55,00					
	Выплаты вознаграждений членам СД и ревиз.комиссии	тыс. руб.	0,00					
	Расходы на ведение реестра акционеров	тыс. руб.						
	Расходы на проведение ежегодного собр. акционеров	тыс. руб.	55,00					
	Судебные издержки	тыс. руб.						
2.7.5.	Сальдо прочих доходов и расходов, в т.ч.:	тыс. руб.	83,00	518,50	519,50	2 102,00	1 411,00	1 411,00
а.	Прочие доходы	тыс. руб.						
	Проценты к получению	тыс. руб.						
	Доходы от долевого участия в других организациях	тыс. руб.						
	Доходы от реализации ценных бумаг	тыс. руб.						
	Прибыль прошлых лет, выявл. в отчётном периоде	тыс. руб.						
	Прочие доходы, связанные с имуществом	тыс. руб.						
	Прибыль прошлых лет, выявл. в отчётном периоде	тыс. руб.						
	Доходы от восстановления резервов (кроме резерва по сомнительным долгам)	тыс. руб.						
	Резерв по сомнительным долгам (прочие)	тыс. руб.						
	Резерв по налоговым рискам	тыс. руб.						
	Прочие резервы	тыс. руб.						
	Резерв под снижением стоимости МПЗ	тыс. руб.						
	Доходы от выявл.безоговорн потребления ээ	тыс. руб.						
	Прочие доходы	тыс. руб.						
	в т.ч. доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	тыс. руб.	0,00					
б.	Прочие расходы	тыс. руб.	83,00	518,50	519,50	2 102,00	1 411,00	1 411,00
	Расходы по оценке стоимости имущества	тыс. руб.						
	Списание ОС, НЗС, ТМЦ	тыс. руб.						
	Расходы от переоценки ОС	тыс. руб.	0,00					
	Прочие расходы, связанные с имущ. (оценка имущества)	тыс. руб.	83,00	518,50	519,50	2 102,00	1 411,00	1 411,00
	Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	тыс. руб.						
	Создание резервов (кроме резерва по сомнительным долгам)	тыс. руб.						
	- резерв по сомнительным долгам (прочие)	тыс. руб.						
	Резерв по обесценению финансовых вложений (доход/расход)	тыс. руб.						
	- резерв под снижение стоимости МПЗ	тыс. руб.						
	Прочие резервы	тыс. руб.						
	Списание долгов, нереальных к взысканию	тыс. руб.						
	Услуги типографии и полиграфии	тыс. руб.						
	Расходы на спортивные и культурные мероприятия	тыс. руб.						
	Расходы на празднование НГ	тыс. руб.						

	Расходы в виде остаточной стоимости ОС, выбывших в результате хищений	тыс. руб.						
	Издержки по исполнительному производству	тыс. руб.						
	Консультационные и юридические услуги	тыс. руб.						
	Расходы на издание корпоративной газеты	тыс. руб.						
	Госпошлина (в прочих расходах)	тыс. руб.						
	Затраты на проведение технико-ценового аудита	тыс. руб.						
	Прочие расходы	тыс. руб.						
	Расходы по выявл.бездоговорн.потребл.э	тыс. руб.						
	Убытки прошлых лет, выявл.в отчётном периоде	тыс. руб.						
2.8.	Расходы по пеням и прочим санкциям	тыс. руб.						
2.9.	Выпадающие доходы, связанные с обеспечением льготного техприсоединения ( п. 87 Основ ценообразования), в т.ч.:	тыс. руб.		72 371,27	72 371,27	89 990,98	19 755,26	19 755,26
	-- до 15 кВт (факт за отчетный период)			51 654,94	51 654,94		12 554,90	12 554,90
	-- до 15 кВт (план на расчетный период)			20 716,33	20 716,33		7 200,36	7 200,36
2.10.	Расходы на оформление имущественных прав и установление охранных зон	тыс. руб.		0,00	0,00	13 113,45	0,00	0,00
	Расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.		0,00	0,00	13 113,45	0,00	0,00
	Расходы на установление охранных зон	тыс. руб.		0,00	0,00		0,00	0,00
2.11.	Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.						
	<b>Подконтрольные + Неподконтрольные расходы</b>		<b>3 508 711,75</b>	<b>3 764 242,46</b>	<b>3 764 242,46</b>	<b>5 039 796,41</b>	<b>4 192 190,76</b>	<b>4 192 190,76</b>

**Статья «Плата за услуги по передаче  
электрической энергии по сетям ПАО «ФСК»»**

АО «Чеченэнерго» в предложениях и материалах об установлении тарифов на услуги по передаче э/энергии на 2026 год представила расходы и обосновывающие материалы по статье затрат «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на сумму – 452 764,75 тыс.руб.

В последующем, заявлением от 31.10.2025 № МР8/ЧечЭ/01-00/3468 АО «Чеченэнерго» представила в Комитет уточненные предложения по расходам на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на сумму - 540 365,68 тыс.руб.

Для обоснования затрат представлены:

Расчет расходов по статье затрат «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2026 год по АО «Чеченэнерго»;

Расчет стоимости услуг ФСК по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по АО «Чеченэнерго» на 2026 год;

Договор №833/П от 16.01.2014 г. на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

Приказ Минэнерго России № 1048 от 30.07.2019 г. «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС»;

Фактические затраты согласно актам, об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2024 год составили – 344 985,12 тыс.руб.

Приказом Минэнерго РФ от 8 сентября 2025 г. № 1012 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети" с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети" на праве собственности или ином законном основании, на 2026 год" определен норматив потерь в размере - 4,30 %.

Приказом ФАС России от 31 октября 2024 № 816/24 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети", на 2025 - 2029 годы и долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети", установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС), оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС».

Согласно указанному выше приказу ставки на содержание объектов ЕНЭС тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, дифференцированного для субъектов Российской Федерации, включенных в перечень, предусмотренный в приложении к Основам ценообразования, составляют:

Таблица 30

Период	Ставки тарифа на услуги по передаче э/энергии по ЕНЭС, руб./МВт мес.
с 1 января 2026 года	126 657,56
с 1 октября 2026 года	146 922,77

В соответствии с положениями пункта 80 Основ ценообразования № 1178 цены (тарифы) по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждаются в виде ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и 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, указанным в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода по субъекту Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности.

В соответствии с подпунктом «н» пункта 55 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, Совет рынка раскрывает в том числе информацию о прогнозных значениях 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 единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации и составляет для Чеченской Республики на 2026 год – 4 223 руб./МВтч.

Таблица 31

Расчет стоимости услуг ФСК на 2023-2026 гг			
Потери в сетях ЕНЭС, млн. кВт ч		Ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь, руб./МВт ч	Сумма, тыс. руб.
2023 год			-
			-
	<b>57,890</b>	<b>2 622</b>	<b>151 813,73</b>
2024 год	34,815	2 677	93 199,26
	23,740	2 677	63 552,48
	<b>58,555</b>	<b>2 677</b>	<b>156 751,74</b>
2025 год	32,102	3 593	115 341,19
	21,890	3 593	78 651,04
	<b>53,992</b>	<b>3 593</b>	<b>193 992,23</b>
2026 год	39,29	4 223	165 919,77
	14,742	4 223	62 255,47
	<b>54,032</b>	<b>4 223</b>	<b>228 175,24</b>

Таблица 32

Расчет стоимости содержание сетей ФСК на 2020-2026 гг.			
Период	мощность, МВт	Ставки тарифа на услуги по передаче эл. энергии по ЕНЭС, руб./МВт мес.	Сумма, тыс. руб.
с 1 января 2023 года	146,96	94 586,84	83 404,03
с 1 июля 2023 года	146,96	94 586,84	83 404,03
Всего			<b>166 808,06</b>
с 1 января 2024 года	146,96	100 545,81	88 658,48
с 1 июля 2024 года	146,96	111 103,12	97 967,62
Всего			<b>186 626,10</b>
			<b>105 824,47</b>
с 1 января 2025 года	146,96	111 103,12	97 967,62

с 1 июля 2025 года	146,96	126 657,56	111 683,09
Всего			<b>209 650,71</b>
за 9 месяцев 2026 года	168,85	126 657,56	192 475,16
за 3 месяца 2026 года	212,63	146 922,77	93 720,57
Всего			<b>286 195,73</b>

Экспертами затраты по данной статье определены в размере – 514 370,96 тыс.руб.

### ***Статья «Отчисления на социальные нужды»***

АО «Чеченэнерго» по данной статье предложило включить в расчет платы на передачу электроэнергии отчисления на социальные нужды в размере – 412 015,35 тыс. руб.

Фактические расходы АО «Чеченэнерго» за 2024 год составили - 358 624,73 тыс.руб.

В соответствии п. 28 Основ ценообразования «Расходы на уплату страховых взносов. Для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования».

В связи с вышесказанным, эксперты принимают расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2026 год в размере 0,9 % и 5,1 % от фактического фонда оплаты труда за 2024 год.

Фонд оплаты труда принят на 2026 год в размере - 1 362 224,92 тыс.руб., соответственно расходы на отчисления на социальные нужды составят - 410 836,91 тыс.руб.

### ***Статья «Амортизация основных средств»***

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

АО «Чеченэнерго» в смете расходов на передачу электрической энергии на 2026 год относит по данной статье сумму – 1 331 207,92 тыс. руб.

Для обоснования расходов по данной статье представлены:

- пояснительная записка к расчету;
- ведомость амортизации за 2024 г. и за 9 месяцев 2025 г.;
- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов.

Расчет амортизационных отчислений на 2026 год АО «Чеченэнерго» представлен с учетом планируемых к вводу в 2026 году объектов ОС в рамках исполнения ИП и мероприятий по обеспечению технологического присоединения новых потребителей к электрическим сетям АО «Чеченэнерго»:

Таблица 33  
(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Базовый период(2024год)	Период регулирования (2026год)
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования <b>БЕЗ Обесценения</b>	8 776 351	15 866 123
2	<i>Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования с учетом Обесцененных производственных фондов</i>	2 006 443	6 130 336
3	Ввод основных производственных фондов <b>БЕЗ Обесценения</b>	3 464 854	6 663 680
4	<i>Ввод основных производственных фондов с учетом признания Обесценения активов</i>	0	0
5	Выбытие основных производственных фондов <b>БЕЗ Обесценения</b>	0	0
6	Выбытие основных производственных фондов с учетом Обесцененных производственных фондов	0	0
7	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов <b>БЕЗ Обесценения</b>	10 066 084	10 607 231
8	<i>Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов с учетом Обесцененных производственных фондов</i>	1 293 802	9 315 588
9	Средняя норма амортизации <b>БЕЗ Обесценения</b>	10	8
10	Сумма амортизационных отчислений объектов основных средств;	227 344	293 177
11	Сумма амортизационных отчислений обесценения объектов основных средств	-658 045	-1 038 031
12	Сумма амортизационных отчислений объектов основных средств без учета обесценения	885 389	1 331 208

Пунктом 27 Основ ценообразования установлено, что при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Пункт 27 Основ ценообразования предусматривает, что «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 приложении 5.3.2 к бухгалтерскому балансу АО «Чеченэнерго» за 2024 год определены сроки полезного использования и методы начисления амортизации. Проведен анализ основных средств по срокам полезного использования, который приведен в следующей таблице 34:

Наименование показателя	Установленный срок полезного использования (в месяцах) по ф.5.3.2	Максимальный срок полезного использования по ППРФ №1 от 01.01.2002 г	Методы начисления амортизации
Производственные здания	360	300	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	181	180	линейный
Линии электропередач и устройства к ним	180	180	линейный
Машины и оборудования по производству э/энергии, подстанции, оборудование для преобразования э/э.	181	180	линейный
Производственный	60	60	линейный

Наименование показателя	Установленный срок полезного использования (в месяцах) по ф.5.3.2	Максимальный срок полезного использования по ППРФ №1 от 01.01.2002 г	Методы начисления амортизации
и хозяйственный инвентарь			
Прочие	85	-	линейный

Фактические расходы на амортизационные отчисления, относящиеся на услуги по передаче электрической энергии, по данным бухгалтерской и статистической отчетности АО «Чеченэнерго» за 2024 год составили – 849 985,73 тыс.руб.

Комитетом, в целях объективного рассмотрения и полноценного учета расходов по данной статье неоднократно направлялись запросы о представлении необходимых обосновывающих материалов и информации по обоснованию расходов по данной статье, а именно:

- обоснования о направлении и использования амортизационных средств учтенных при установлении тарифов на передачу э/энергии на 2024 год в размере - 873 671,45 тыс.руб.

- обоснования роста плановой величины амортизационных отчислений на 2026 год, в размере - 1 331 208,0 тыс.руб., в соответствии с графиком ввода основных средств, согласно утвержденной инвестиционной программы на 2026 год;

- выписка из положений об учетной политики АО «Чеченэнерго» о порядке ведения раздельного учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Согласно представленным материалам и ведомости амортизации ОС по итогам 9 месяцев 2025 года расходы на амортизацию ОС составили – 1 111 402, 92 тыс.руб.

При этом, согласно указанной ведомости, АО «Чеченэнерго» применены различные сроки полезного использования объектов ОС, отнесенных к одним и тем же амортизационным группам.

В частности, в отношении отдельных объектов ОС установлены минимальные сроки полезного использования из соответствующей амортизационной группы Классификатора ОС.

Экспертами проведена корректировка сумм амортизационных отчислений по таким объектам ОС с учетом максимальных сроков полезного использования по Классификатору ОС.

Также, исключены амортизационные начисления по средствам коммерческого учета, установленных в многоквартирных и частных домах.

Согласно учетной политике АО «Чеченэнерго» утвержденной приказом АО «Чеченэнерго» от 29.12.2023 № 367, Общество не применяет ФСБУ 6/2020 в отношении активов, характеризующихся одновременно признаками основных средств, но имеющих стоимость ниже 100 000 рублей за единицу актива.

Затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены.

Также согласно той же учетной политике АО «Чеченэнерго» относятся к основным средствам независимо от их стоимости следующие группы объектов:

- 1. Здания жилые
- 2. Здания (кроме жилых)
- 3. Сооружения, кроме ЛЭП
- 4. Линии электропередачи и устройства к ним
- 5. Транспортные средства
- 6. Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии
- 7. Земельные участки.

В месте с тем, согласно п. 5 ФСБУ 6/2020, организация самостоятельно устанавливает лимит, разграничивающий понятия «Малоценка» и «Основные средства». Предельная стоимость рассчитывается с учётом критерия существенности информации об активах.

Если компания решила, что лимит по стоимости для основных средств должен быть более 100 000 рублей, то объекты дешевле этого лимита учитывают как малоценные основные средства. Их стоимость сразу списывают в расходы.

Изменить лимит можно только с начала года, для этого нужно внести изменения в учётную политику.

Организации, осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики, обязаны вести учет и отчетность о целевом использовании средств, включая амортизационные отчисления, и предоставлять соответствующую информацию регулирующим органам.

Также из представленной АО «Чеченэнерго» информации на соответствующий запрос Комитета следует, что учтенный в тарифах на передачу э/энергии на 2024 год размер амортизационных средств (873,80 млн.руб.) АО «Чеченэнерго» использован не в полном объеме. На финансирование мероприятий инвестиционной программы за 2024 год направлены средства из амортизации порядка - 170,70 млн.руб. Отклонение между величиной, учтенной в тарифах и фактически использованной на реализацию ИП составило – 702,99 млн. руб.

При этом, АО «Чеченэнерго» не представлена информация и сведения о направлении использовании средств из амортизационных отчислений на финансирование расходов, предусмотренных абзацами вторым-восьмым п. 32.4 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 19 ноября 2024 г. № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» внесены изменения в Основы ценообразования, предусматривающие уточнение порядка определения расходов на амортизацию ОС и нематериальных активов, учитываемых в тарифах на передачу э/энергии территориальных сетевых организаций. В соответствии с указанными изменениями, которые внесены в п. 32.4 Основ ценообразования определено, что основным источником финансирования мероприятий инвестиционных программ территориальных сетевых организаций, учитываемой в тарифах на передачу электрической энергии, является амортизация основных средств и нематериальных активов. Направление использования учтенных в регулируемых ценах (тарифах) расходов на амортизацию имеет целевой характер и могут быть использованы только на финансирование мероприятий ИП, а также на перечень статей затрат, определенных абзацами вторым-восьмым указанного пункта.

В силу положений абзаца тринадцатого пункта 32.4 Основ ценообразования установлено, что расходы на амортизацию, подлежащих к учету в необходимой валовой выручке территориальной сетевой организации принимаются в той части, которая определена как источник финансирования мероприятий ИП и на финансирование затрат, предусмотренных абзацами вторым-восьмым данного пункта Основ ценообразования на основании данных раздельного учета расходов на амортизацию ОС.

Согласно информации, содержащееся в письме АО «Чеченэнерго», раздельный учет расходов на амортизацию ОС и нематериальных активов АО «Чеченэнерго» не ведется. Также, должным образом не ведется раздельный учет доходов и расходов по регулируемым и прочим видам деятельности.

В связи с чем, экспертами проведена корректировка фактических расходов на амортизацию за 2024 год в размере - 702 991,45 тыс.руб., данная сумма подлежит исключению из НВВ АО «Чеченэнерго» на 5 год периода регулирования.

Комитетом также рассмотрена информация АО «Чеченэнерго» о росте плановой величины амортизации на 2026 год, рассчитанной в соответствии с графиком ввода основных средств, согласно проекту корректировки ИП АО «Чеченэнерго» на 2026 год следующих объектов на сумму - 1 061,63 млн.руб.:

- «Реконструкция ПС 110 кВ Шали с заменой существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на два трансформатора мощностью 40 МВА каждый, 1 ПК»;

- «Реконструкция ПС 110 кВ Южная с демонтажом и переносом на новую площадку с заменой трансформатора Т- 1 16 МВА на трансформатор 25 МВА)».

Однако, в проекте корректировки ИП АО «Чеченэнерго» на 2026 год, размешенной на сайте Минэнерго России (от 21.11.2025), указанные титулы мероприятий ИП отсутствуют.

Вместе с тем, объект ПС 110 кВ «Южная» перенесена в период 2022 года и функционирует в региональной энергосистеме.

По итогам анализа представленных материалов и расчетов, расходы по статье «Амортизационные отчисления» на 2026 год определены на основании информации о фактически начисленной амортизации по АО «Чеченэнерго» за 9 месяцев 2025 года в размере - 938 137,46 тыс.руб.

## **Статья «Налоги и другие обязательные платежи»**

### **Транспортный налог**

Транспортный налог и налог на имущество являются региональными налогами. Региональными налогами признаются налоги, которые установлены Налоговым Кодексом и законами субъектов Российской Федерации о налогах и обязательны к уплате на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации.

Ставки транспортного налога на территории Чеченской республики утверждены законом от 13 октября 2006 г. № 32-РЗ.

Данные по размерам ставок транспорта налога на 2026 год приведены в нижеследующей таблице.

Таблица № 35

Наименование объекта налогообложения	Налоговая ставка (в рублях)
Автомобили легковые с мощностью двигателя (с каждой лошадиной силы): до 100 л. с. (до 73,55 кВт) включительно	7
свыше 100 л. с. до 150 л. с. (свыше 73,55 кВт до 110,33 кВт) включительно	11
свыше 150 л. с. до 200 л. с. (свыше 110,33 кВт до 147,1 кВт) включительно	24
свыше 200 л. с. до 250 л. с. (свыше 147,1 кВт до 183,9 кВт) включительно	48
свыше 250 л. с. (свыше 183,9 кВт)	91
Мотоциклы и мотороллеры с мощностью двигателя (с каждой лошадиной силы): до 20 л. с. (до 14,7 кВт) включительно	3
свыше 20 л. с. до 35 л. с. (свыше 14,7 кВт до 25,74 кВт) включительно	6
свыше 35 л. с. (свыше 25,74 кВт)	15
Автобусы с мощностью двигателя (с каждой лошадиной силы): до 200 л. с. (до 147,1 кВт) включительно	15
свыше 200 л. с. (свыше 147,1 кВт)	28
Грузовые автомобили с мощностью двигателя (с каждой лошадиной силы): до 100 л. с. (до 73,55 кВт) включительно	9
свыше 100 л. с. до 150 л. с. (свыше 73,55 кВт до 110,33 кВт)	15
свыше 150 л. с. до 200 л. с. (свыше 110,33 кВт до 147,1 кВт)	19
свыше 200 л. с. до 250 л. с. (свыше 147,1 кВт до 183,9 кВт)	26
свыше 250 л. с. (свыше 183,9 кВт)	34

Другие самоходные транспортные средства, машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу (с каждой лошадиной силы)	8
---	---

АО «Чеченэнерго» представлены в Комитет следующие материалы:

- пояснительная записка по обоснованию затрат по статье «Налог на транспорт»;
- расчет транспортного налога на 2026 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.07 за 2024 г;
- анализ счета 68.07 за 2024 г.

Обществом представлена следующая заявка по статье «Транспортный налог» в размере – 841,91 тыс. рублей. Фактические расходы по данной статье составили – 841,91 тыс. рублей.

Учитывая, что изменения в законе Чеченской Республики на 2026 год «О транспортном налоге в Чеченской Республике» на увеличение налоговых ставок не ожидаются, экспертом приняты расходы по статье «Налог на транспорт» в сумме - 841,91 тыс.руб., т.е. на уровне фактических расходов за 2024 год.

Данные затраты отражены в смете затрат по статье «Прочие налоги и сборы».

### ***Плата за негативное воздействие на окружающую среду***

Согласно статьи 254 Налогового кодекса РФ платежи за предельно допустимые выбросы относятся к материальным расходам.

Плата за предельно допустимые выбросы предусмотрена Федеральном законом от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Федеральный закон от 21.07.2014 № 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды" и отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее - Закон № 219-ФЗ)) вносит значительные изменения в природоохранное и смежное с ним законодательство. Поправки вступают в действие поэтапно - с 2015 по 2020 годы. Производственные объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду будут контролироваться строже. С 2015 года собственники объектов - источников загрязнения обязаны ставить их на государственный учет, в ходе которого объектам будет присвоена соответствующая категория. Мера регулирования будет зависеть от степени негативного воздействия объекта. При этом для одних категорий объектов контроль станет существенно строже, а для других уменьшится вплоть до полного освобождения от платы за загрязнение и представления отчетов.

По данной статье затрат АО «Чеченэнерго» на 2026 год предусмотрены расходы в размере – 0,198 тыс. руб.

Фактические оплаченные расходы за 2024 год составили – 0,18 тыс.руб.

Для обоснования заявки представлены пояснительная записка и платежные поручения по плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2024 год;

Анализ счета 68.15;

Карточка счета 51:

Согласно платёжным поручениям за 2024 год составили – 0,18 руб.

В связи с чем, расходы по данной статье экспертом определены на основании фактических затрат за 2026 год.

Затраты по плате за негативное воздействие на окружающую среду на 2026 год составят – 0,167 руб.

Данные расходы отражены по статье «Прочие налоги и сборы».

### **Статья «Пользованием радиочастотным спектром»**

АО «Чеченэнерго» предусматривает на 2026 год по статье «Пользованием радиочастотным спектром» затраты в размере 471,0 тыс.руб.

Для обоснования данных расходов представлены:

- пояснительная записка;
- расчет затрат на оплату за использование радиочастотного спектра на 2026 год.

Согласно «Правил установления размеров разовой и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра и взимания таковой платы» утвержденных постановлением Правительства от 16 марта 2011г. № 171; «Методики расчета размеров разовой и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра» утвержденной приказом Минкомсвязи России от 30 июня 2011г. №164; Приказа РОСКОМНАДЗОРА «Об установлении размеров ежегодной платы за использование радиочастотного спектра в РФ» от 01 декабря 2011г.

В период с 2019 по 2024 гг. отсутствуют фактические расходы за пользование радиочастотным спектром.

В связи с чем, расходы по данной статье на 2026 год не учтены экспертом.

### **Налог на имущество**

АО «Чеченэнерго» предусматривает расходы по данной статье на 2026 г., в размере – 215 279,17 тыс. рублей.

Для обоснования данных расходов представлены:

- налоговая декларация за 2024 год;
- пояснительная записка по обоснованию расходов по статье «Налог на имущество»;
- расчет налога на имущество на 2026 г.;
- оборотно-сальдовая по счету 68.08 за 2024 г.;
- ведомость амортизации ОС на 2024 г.

По расчетам АО «Чеченэнерго» затраты по налогу на имущество должны составлять – 215 279 171,70 тыс. рублей.

Согласно статье 374 НК РФ объектом налогообложения по налогу на имущество является недвижимое имущество организации.

В соответствии с пунктом 1 статьи 380 Налогового Кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Также согласно п.п.1.1. в отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база в отношении которых определяется как кадастровая стоимость, за исключением объектов, указанных в пунктах 3.1 и 3.2 ст. 380 НК, налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2 процента.

В соответствии с региональным законом Чеченской Республики от 13.10. 2006 № 33 «О налоге на имущество организаций» ставка налога на имущества составляет 2,2 %.

Фактические расходы согласно представленной фактической смете затрат АО «Чеченэнерго» за 2024 год и налоговой декларации, составили - 57 618,26 тыс.руб.

Снижение фактических расходов Общества за 2024 год обусловлено с ведением новых стандартов бухгалтерского учета, ФСБУ 6/2020.

В соответствии с нормативно-правовыми актами в сфере электроэнергетики, расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

В связи с чем, экспертами расходы по данной статье определены на основании фактических затрат за 2024 год.

Затраты по налогу на имущество на 2026 год составят – 57 618,26 тыс. рублей.

***Госпошлина: тех осмотр, регистрация автомашин***

АО «Чеченэнерго» планирует затраты на 2026 год, по статье «Расходы на госпошлину: техосмотр, регистрация автомашин» в размере - 77,31 тыс.руб.

Для обоснования затрат АО «Чеченэнерго» представлена пояснительная записка по статье «Расходы на госпошлину и техосмотр».

Затраты складываются в соответствии со ст.17 ФЗ 196 от 10.12.1995 г и п. 1 в ред. Федерального закона от 01.07.2011 N 170-ФЗ, находящиеся в эксплуатации на территории Российской Федерации транспортные средства подлежат техническому осмотру, проведение которого предусмотрено законодательством в области технического осмотра транспортных средств.

Фактические расходы за 2024 год отсутствуют.

При этом Обществом не представлен перечень автотранспорта подлежащие техосмотру, также отсутствуют обосновывающие материалы по данной статье.

Исходя из вышеизложенного экспертом не принимаются расходы по данной статье на 2026 год.

### ***Статья «Плата за аренду имущества»***

Согласно пп. 5 п. 28 Постановления Правительства РФ от 29.11.2011 № 1178 расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

АО «Чеченэнерго» на 2026 год по данной статье заявлены расходы в размере – 21 234,11 тыс.руб., в том числе:

- аренда электросетевого оборудования – 8 449,60 тыс.руб.;
- аренда земли – 11 917,51 тыс.руб.;
- аренда транспортных средств – 867,00 тыс.руб.

### ***Арендная плата (электросетевого оборудования)***

АО «Чеченэнерго» планируются расходы по статье «Арендная плата (электросетевого оборудования)» в размере - 8 449,60 тыс. руб (без НДС).

Для обоснования расходов по данной статье представлены действующие договоры аренды электросетевого имущества, заключенные в целях осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии на территории Чеченской Республики, а именно:

- от 01.10.2013 №1 заключенные с ОАО «Нурэнерго» - на сумму 77 770,70 тыс.руб. с НДС на год;
- от 01.04.2019 №2 (дополнительное соглашение к договору №1 от 01.10.2013 г.) - на сумму 6 000,00 тыс.руб. с НДС на год;
- от 01.01.2019 №99-31-2019, заключенный с АО «ДВЭУК» - на сумму 342,82 тыс.руб.
- от 10.01.2023 № 1, заключенный с ПАО «Россети Северный Кавказ» «Ингушэнерго» - на сумму 51,86 тыс.руб. (без НДС);
- от 11.05.2023 № 225, заключенный с ПАО «Россети» МЭС (Юга) – на сумму 1 089,63 тыс. руб. (без НДС).

В договоре, заключенной с ОАО «Нурэнерго» представлен расчет стоимости арендной платы за пользование имуществом ОАО «Нурэнерго».

По договору 01.01.2019 №99-31-2019, заключенный с АО «ДВЭУК» предполагается аренда сетевого хозяйства, а именно заходов ВЛ 110 кВ на 5-ти ПС Грозный на сумму 342,82 тыс.руб.

По договору 10.01.2023 № 1, заключенный с ПАО «Россети Северный Кавказ» «Ингушэнерго» предполагается аренда сетевого хозяйства, для использования его с целью установки ПС 35 кВ «Толстой Юрт» на сумму 51,86 тыс.руб.

По договору 11.05.2023 № 225, заключенный с ПАО «Россети» МЭС (Юга) предполагается аренда сетевого хозяйства, для использования его в производственных целях, для установки ПС 35 кВ «Шали» на сумму 1 089,63 тыс.руб.

После проведенного анализа экспертами исключена статья «Норма прибыли» из указанной суммы.

Фактические расходы за аренду электросетевого оборудования за 2023 год составили – 6 641,50 тыс.руб.

В связи с чем эксперт принимает расходы по данной статье на основании фактических затрат за 2024 год, по статье «Арендная плата (электросетевого оборудования)» на 2026 год в сумме - 6 641,50 тыс.руб.

#### ***Арендная плата (транспорт)***

АО «Чеченэнерго» планируются расходы по статье «Аренда транспортных средств» в размере - 665,21 тыс. руб., без НДС.

Представлена пояснительная записка по статье «Аренда плата за использование транспортными средствами» на 2024 год, отчет по проводкам за 2024 год, анализ счета 75.05 за 2024 год.

Фактические расходы по статье «аренда транспортных средств» за 2024 год по данным АО «Чеченэнерго» составили – 756,82 тыс. руб.

Согласно пункту 15 статьи 4 Закона № 223-ФЗ для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, необходимо представление документов, подтверждающих проведение конкурсных процедур, по дорогам стоимостью выше 100 000 рублей.

Обществом не представлены договора аренды транспортных средств и подтверждающие материалы проведения конкурсных процедур, в связи с чем, отсутствие договор заключенных по результатам проведения конкурсных процедур, не соответствует пункта 29 Основ ценообразования № 1178.

Также имея во владении сверхнормативное количество автотранспорта, не обоснованы расходы в аренде транспортных средств (автоподъемник Чайка-Сервис).

Исходя из вышеизложенного, отсутствует основания для включения в тариф на передачу э/энергии, указанных расходов по данной статье, в связи с чем, плановые расходы по статье «Аренда транспортных средств» на 2026 год и фактические расходы за 2024 год экспертами не принимаются.

#### ***Арендная плата за землю***

АО «Чеченэнерго» планируются расходы на уплату арендных платежей в размере – 11 917,51 тыс.руб. – аренда земли под энергообъекты.

Представлена пояснительная записка по обоснованию затрат на 2026 год, расчет и реестр договоров аренды на земельные участки под объектами недвижимого имущества АО «Чеченэнерго» на общую сумму - 11 917,51 тыс.руб.

Фактические расходы на арендные платежи за земельные участки в 2024 году составили - 5 231,88 тыс.руб.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного Кодекса, не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

К объектам, предусмотренным подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса относятся, в том числе объекты систем электроснабжения федерального, регионального или местного значения.

Согласно пункту 1 Приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 22.09.2011 № 507 установлена ставка арендной платы в размере 1,5% от кадастровой стоимости соответствующего земельного участка в отношении земельных участков, которые находятся в собственности Российской Федерации и предоставлены для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), либо занятые такими объектами.

Таким образом, арендная плата за земельные участки, используемые АО «Чеченэнерго» для размещения объектов электроснабжения, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса, не может превышать размер ставки арендной платы в размере 1,5% от кадастровой стоимости соответствующего земельного участка.

По договорам аренды земельных участков, предоставленного АО «Чеченнефтехимпром», расчеты затрат АО «Чеченэнерго» произведены с учетом НДС.

Между тем, учет НДС законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрен.

Также в представленных расчетах отсутствуют актуальные выписки из ЕГРН (с кадастровой стоимостью).

Таким образом, эксперт принимает расходы по данной статье на основании фактических подтвержденных расходов за 2024 год в размере - 5 231,88 тыс.руб.

#### ***Расходы на оформление имущественных прав***

По данной статье АО «Чеченэнерго» на 2026 год запланированы расходы в размере – 13 135,45 тыс.руб.

Для обоснования данных расходов Обществом представлен договор подряда от 27.10.2014 № 13/10/2014 КЗУР (в редакции дополнительного соглашения от 29.05.2017 №2) на проведение работ по установлению охранных зон электросетевых объектов и поставке на государственный кадастровый учет земельных участков под ними на общую сумму 22 226,48 тыс.руб. Работы на сумму 15 440,00 тыс.руб. приняты актами сдачи-приемки работ. В 2024 году по данному договору ожидается выполнение работ на сумму 6 786,48 тыс.руб.

Однако по данному договору и на указанные услуги Комитетом предыдущие периоды регулирования выделялись соответствующие средства, которые Обществом не производились или производились не по назначению.

Также отсутствуют фактические расходы за 2024 год.

На основании вышеизложенного и связи с отсутствием обоснований плановых расходов на 2026 год и фактических расходов на 2024 год, экспертами расходы по данной не учтены.

#### ***Расходы на установление охранных зон***

По данной статье обществом расходы не заявлены.

Обоснования расходов также не представлены.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

#### ***Статья Госпошлина: регистрация права на имущество»***

По данной статье АО «Чеченэнерго» на 2026 год запланированы расходы в сумме – 15 994,00 тыс.руб.

Для обоснования данных расходов представлены:

- анализ счета за 2024 год;
- карточка счета 51 за 2024 г.;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 51 за 2024 г.
- перечень объектов незавершенного строительства подлежащих к государственной регистрации.

Обществом планируется проведение закупочных (конкурсных) мероприятий по заключению договора на выполнение работ по поставке на государственный кадастровый учет 327 земельных участков, установлению публичных сервитутов для эксплуатации объектов электросетевого хозяйства на территории Чеченской Республики со сроком выполнения работ в 2026 году. Однако по представленной информации и материалам нет ясности, когда данные объекты будут поставлены на государственный кадастровый учет. (отсутствует какой-либо документ или соглашение между АО «Чеченэнерго» и Правительством ЧР о передачи на баланс АО «Чеченэнерго» указанных земельных участков в 2026 году).

Фактические расходы по данной статье на 2024 год составили – 5 280,00 тыс.руб.

Обозначенные недоработки и отсутствие достаточных обоснованных материалов не позволяет обосновать плановые расходы на 2026 год по статье затрат «Госпошлина: Регистрация прав на имущество», в связи с чем расходы по данной статье приняты на уровне факта 2024 года в размере – 5 280,00 тыс.руб.

### ***Оценка имущества***

Согласно пояснительной записке, представленной Обществом, АО «Чеченэнерго» проводит комплекс мероприятий по определению рыночной стоимости имущества, прав на имущество, находящееся в собственности на территории Чеченской Республики, в целях последующего совершения сделок.

Вместе с тем, в целях консолидации электросетевого имущества на территории региона, АО «Чеченэнерго» планируется осуществить комплекс мероприятий по выявлению и постановке на баланс объектов электросетевого хозяйства (в том числе бесхозяйного). В соответствии с правилами бухгалтерского учета и МСФО при отсутствии документов, подтверждающих стоимость имущества, это имущество должно быть поставлено на баланс предприятия по рыночной стоимости, подтвержденной документально или экспертным путем. Официальным документом, подтверждающим текущую рыночную стоимость имущества для постановки на баланс, является Отчет об оценке, составленный независимым оценщиком в соответствии с действующим законодательством и стандартами оценочной деятельности.

Для обоснования расходов представлены:

- пояснительная записка;
- договор на предоставление услуг по оценке рыночной стоимости имущества от 04.12.2024 № 1/2024;
- договор на предоставление услуг по оценке рыночной стоимости имущества от 13.11.2024 № 11-13-1/24;
- договор на предоставление услуг по оценке рыночной стоимости имущества от 21.11.2024 № 75-24;
- договор на предоставление услуг по оценке рыночной стоимости имущества от 12.12.2024 № У-5;
- договор на предоставление услуг по оценке рыночной стоимости имущества от 04.12.2024 № У-6;
- договор на предоставление услуг по оценке рыночной стоимости имущества от 04.12.2024 № У-8;
- акт выполненных работ за 2024 год;
- карточка счета за 2024 год.

Фактические расходы на 2024 год по данной статье составили – 1 411,00 тыс.руб.

Общество планирует плановые расходы по данной статье – 2 102,00 тыс.руб., при этом не представлен перечень объектов, по которым планируется провести оценочные работы, отсутствуют заключенные договора на проведение оценочных работ и не представлен план-график на проведение данных работ на 2026 год.

Экспертом Комитета плановые расходы по данной статье на 2026 год определены на основании подтвержденных фактических затрат АО «Чеченэнерго» за 2024 год в размере – 1 411,00 тыс.руб.

***Статья «Госпошлина по судебным делам. Судебные издержки»***

По данной статье обществом расходы не заявлены.

Обоснования расходов также не представлены.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

***Статья «Услуги кредитных организаций за проведение банковских операций»***

В соответствии с пунктом 1 статьи 265 Налогового кодекса расходы на банковские услуги относятся к внереализационным расходам и учитываются в себестоимости продукции.

Предложение АО «Чеченэнерго» на 2026 год по расходам на услуги кредитных организаций за проведение банковских операций в размере - 1 059,30 тыс.руб.

Для обоснования расходов по указанным статьям и по запросу Комитета представлены: пояснительная записка к расходам, расчет стоимости услуг по АО «Чеченэнерго» на 2026 год, договора.

Расчет стоимости услуг определен исходя из стоимости услуг банка за 2024 год ПАО «Сбербанк России», АО «Россельхозбанк», ОАО «Акционерный банк «Россия» ПАО «ВТБ».

Фактические расходы за 2024 год составили - 924,70 тыс.руб.

На основании изложенного, расходы по данной статье на 2026 год приняты на уровне фактических расходов за 2024 год, и составят – 924,70 тыс.руб.

***Вознаграждения членам СД и РК***

По данной статье обществом расходы не заявлены.

Обоснования расходов также не представлены.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

***Расходы на собрание акционеров***

По данной статье обществом расходы не заявлены.

Обоснования расходов также не представлены.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

***Расходы на погашение заемных средств***

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, «средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений и сумм долгосрочных заемных средств, а также условий их возврата. При этом регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

При определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий

электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче.

На основании изложенного выше, расходы по данной статье не учтены экспертом.

#### ***Резерв по сомнительным долгам***

По данной статье обществом расходы не заявлены.

Обоснования расходов также не представлены.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

#### ***Расчет Налога на прибыль, принимаемой при установлении тарифов***

По данной статье обществом расходы не заявлены.

Обоснования расходов также не представлены.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

#### ***Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2026 год***

АО «Чеченэнерго» представлены расчеты размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

Согласно представленным данным, АО «Чеченэнерго» планируются выпадающие доходы от ТП заявителей, максимальной мощностью до 15 кВт, которые не включаются в плату за ТП, в размере – 89 990,976 тыс.руб.:

#### **Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по АО «Чеченэнерго» на 2026 год (руб. без НДС)**

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования, 2024 год			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования, 2024 год			Плановые показатели на следующий период регулирования, 2026 год		
		ставка платы (руб./к Вт, руб./км , руб./шт. т., рублей за точку учета)	мощно сть, длина линий, количе ство (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительс тво объекта, на обеспечени е средствами коммерчес кого учета электричес кой энергии (тыс. руб.)	станда рт, тариф, ставка (руб./к Вт, руб./км , руб./шт. т., рублей за точку учета)	мощно сть, длина линий, количе ство (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительс тво объекта, на обеспечени е средствами коммерчес кого учета электричес кой энергии (тыс. руб.)	стандарт , тариф, ставка (руб./кВ т, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощнос ть, длина линий, количес тво (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительс тво объекта, на обеспечени е средствами коммерчес кого учета электричес кой энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.21]	4 356,6	3 507,0	15 278,6	1 113,7	3 507,0	3 905,7	1 294,4	2 815,0	3 643,7

1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	3 971,0	3 507,0	13 926,3	1 014,9	3 507,0	3 559,2	1 125,2	2 815,0	3 167,5
1.2. 1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	403,7	3 226,0	1 302,4	103,6	3 226,0	334,4	119,5	2 589,4	309,5
1.2. 2.	проверка выполнения технических условий	178,0	281,0	50,0	43,2	281,0	12,1	738,9	225,6	166,7
2.	<b>Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>59 646,5</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>38 074,0</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>71 511,9</b>
3.	Строительство воздушных линий	<b>1 301 980,3</b>	<b>6,720</b>	<b>8 749,3</b>	<b>1 437 247,0</b>	<b>6,720</b>	<b>9 658,3</b>	<b>1 896 847,6</b>	<b>6,387</b>	<b>12 114,5</b>
	на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включит. Одноцепные (С2.3.1.4.1.1.)									
	0,4 кВт	1 301 980,3	6,720	8 749,3	1 437 247,0	6,720	9 658,3	1 896 847,6	6,387	12 114,5
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	<b>20 979,9</b>	<b>2 426,0</b>	<b>50 897,2</b>	<b>11 713,0</b>	<b>2 426,0</b>	<b>28 415,7</b>	<b>25 741,0</b>	<b>2 307,5</b>	<b>59 397,4</b>
	<i>однофазные прямого включения 8.1.1.</i>									
	0,4 кВт	20 979,9	2 426,0	50 897,2	11 713,0	2 426,0	28 415,7	25 741,0	2 307,5	59 397,4
5.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	30 940,1	x	x	30 940,1	x	x	35 187,2
6.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	<b>43 984,94</b>	x	x	<b>11 039,5</b>	x	x	<b>39 968,400</b>
7.	Установлено Гос. комитетом ЦиТ Чеченской Республики на 2024 год			0,00			0,00			
8.	Недостаток утвержденных средств на 2024 год с учетом ИЦП 7,9 % на 2025г.; 5,4 % на 2026г. (Индексы Мин. эконом. развития РФ от 26.09.2025)			43 984,94						50 022,58
9.	<b>Выпадающие доходы на 2026 год</b>									<b>89 990,976</b>

В обосновании представленных расчетов представлены:

- пояснительная записка;
- акты работ по мероприятиям «последней мили» по льготным категориям заявителей (КС-2, РС-14);
- отчет по установленным приборам учета;
- реестр льготных категорий подключенных заявителей до 15 кВт и др.

Исходные данные, представленные для расчета выпадающих расходов,  
предусмотренных п. 87 Основ ценообразования

№	Показатели	Факт 2022	Факт 2023	Факт 2024	План 2025
1	<b>Количество договоров, шт.</b>	<b>2 694,0</b>	<b>2 244,0</b>	<b>3 507,0</b>	<b>2 815,00</b>
	Заявители с льготной ставкой 550 руб. (с НДС)	2 228,0	375,0	281,0	961,33
	Льготная категория заявителей в соответствии с абз. 4-5, 8 п. 17 Правил технологического присоединения..., утверждённых Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861	293,0	442,0	282,0	339,00
	Льготная категория заявителей в соответствии с абз. 11-19 Правил технологического присоединения..., утверждённых Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861	170,0	1 427,0	2 944,0	1 513,67
2	<b>Объем максимальной мощности, кВт.</b>	<b>20 866,0</b>	<b>17 306,0</b>	<b>34 661,0</b>	<b>24 277,67</b>
	Заявители с льготной ставкой 550 руб. (с НДС)	18 101,0	3 339,0	2 457,0	7 965,67
	Льготная категория заявителей в соответствии с абз. 4-5, 8 п. 17 Правил технологического присоединения..., утверждённых Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861	2 059,0	1 938,0	1 070,0	1 689,00
	Льготная категория заявителей в соответствии с абз. 11-19 Правил технологического присоединения..., утверждённых Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861	706,0	12 029,0	31 134,0	14 623,00
3	<b>Длина линий, км</b>				
3.1.	- ВЛ				
	на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включит. Одноцепные (С2.3.1.4.1.1.)				
	0,4 кВт	5,7	6,7	6,7	6,39
4.	<b>Количество приборов учёта, шт.</b>				
	однофазные прямого включения 8(1)1.1.		2 189	2 426	2 308

Экспертами Комитета в соответствии с Приказом ФСТ от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям" и на основании обоснованных данных произведен расчет показателя выпадающих расходов АО «Чеченэнерго» на 2026 год.

При определении фактических выпадающих расходов за 2024 год Обществом использованы фактические значения расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения, сформированные по данным бухгалтерской отчетности (информация, которая противоречивая).

Однако, в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона N 35-ФЗ установлено, что расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Следовательно, расчет выпадающих расходов, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования должен быть произведен по расчетно-фактическим данным, отраженным в Приложение 1 (гр. 3,4,5) к Приказу ФСТ от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1 ", определенных исходя из установленных регулирующим органом ставок

платы на соответствующий расчетный год отчетного периода. При этом, при определении указанных показателей на плановый период, используются планируемые к утверждению ставки платы за ТП.

Вместе с тем, представленная информация о фактических данных по установленным ПУ противоречивая и необоснованная.

Так, например, информация по количеству установленных ПУ в рамках осуществленных ТП, содержащаяся в представленном «Отчет по установленным приборам учета» не соответствует представленному Реестру количества присоединенных заявителей, по которым выданы Акты об осуществлении ТП (разница составляет – 1081 шт.).

Расчетное количество ТП заявителей до 15 кВт и объем максимальной мощности, определяются на основании средних значений, сформированных за три отчетных периода, но не ниже плановых заявок на ТП, поданных на расчетный период.

Экспертом, с учетом планируемых к утверждению ставок платы за ТП до 15 кВт и представленных значений по планируемым количествам ТП и объема присоединяемой мощности заявителей до 15 кВт, скорректированы расчеты по выпадающим расходам от ТП:

N п/п	Показатели	Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования, 2024 год			Плановые показатели на следующий период регулирования, 2026 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.21]	1 113,7	3 507,0	3 905,7	1 611,1	2 815,0	4 535,3
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 014,9	3 507,0	3 559,2	1 454,6	2 815,0	4 094,7
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	103,6	3 226,0	334,4			0,0
1.2.2	проверка выполнения технических условий	43,2	281,0	12,1	156,5	2 815,0	440,6
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	38 074,0	x	x	69 913,5
3.	Строительство воздушных линий	1 437 247,0	6,720	9 658,3	1 824 215,1	6,387	11 650,7
	на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом						

	сечением до 50 мм2 включит. Одноцепные (С2.3.1.4.1.1.)						
	0,4 кВт	1 437 247,0	6,720	9 658,3	1 824 215,1	6,387	11 650,7
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	<b>11 713,0</b>	<b>2 426,0</b>	<b>28 415,7</b>	<b>25 249,4</b>	<b>2 307,5</b>	<b>58 262,9</b>
	однофазные прямого включения 8.1.1.						
	0,4 кВт	11 713,0	2 426,0	28 415,7	25 249,4	2 307,5	58 262,9
5.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	30 940,1	x	x	67 248,4
6.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	11 039,5	x	x	7 200,364
7.	Установлено Гос. комитетом ЦиТ Чеченской Республики на 2024 год			0,00			
8.	Недостаток утвержденных средств на 2024 год с учетом ИЦП 7,9 % на 2025г.; 5,4 % на 2026г. (Индексы Мин. эконом. развития РФ от 26.09.2025)			11 039,55			12 554,90
9.	<b>Выпадающие доходы на 2026 год</b>						<b>19 755,268</b>

**Исходные данные, использованные Комитетом для расчета выпадающих расходов, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования**

№	Показатели	Факт 2022	Факт 2023	Факт 2024	План 2026
1	<b>Количество договоров, шт.</b>	<b>2 694,0</b>	<b>2 244,0</b>	<b>3 507,0</b>	<b>2 815,00</b>
	Заявители с льготной ставкой 550 руб. (с НДС)	2 228,0	375,0	281,0	961,33
	Льготная категория заявителей в соответствии с абз. 4-5, 8 п. 17 Правил технологического присоединения..., утверждённых Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861	293,0	442,0	282,0	1 300,33
	Льготная категория заявителей в соответствии с абз. 11-19 Правил технологического присоединения..., утверждённых Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861	170,0	1 427,0	2 944,0	1 513,67
2	<b>Объём максимальной мощности, кВт.</b>	<b>20 866,0</b>	<b>17 306,0</b>	<b>34 661,0</b>	<b>32 243,33</b>
	Заявители с льготной ставкой 550 руб. (с НДС)	18 101,0	3 339,0	2 457,0	7 965,67
	Льготная категория заявителей в соответствии с абз. 4-5, 8 п. 17 Правил технологического присоединения..., утверждённых Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861	2 059,0	1 938,0	1 070,0	9 654,67
	Льготная категория заявителей в соответствии с абз. 11-19 Правил технологического присоединения..., утверждённых Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861	706,0	12 029,0	31 134,0	14 623,00
3	<b>Длина линий, км</b>				
3.1.	- ВЛ				
	на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включит. Одноцепные (С2.3.1.4.1.1.)				
	0,4 кВт	5,7	6,7	6,7	6,39
4.	<b>Количество приборов учёта, шт.</b>				
	однофазные прямого включения 8(1)1.1.		2 189	2 426	2 308

Согласно произведенных расчетов, величина выпадающих расходов, подлежащих к учету в тарифах на передачу э/энергии на 2026 год составляет – **19 755,268** тыс.руб. (без НДС), в том числе:

- расчетно-фактические за 2024 год - 12 554,90 тыс.руб. (с учетом ИПЦ);
- расчетно-плановые на 2026 год - 7 200,364 тыс.руб.

**Динамика выпадающих расходов АО «Чеченэнерго» для группы потребителей до 15 кВт, не включаемых в плату за ТП за период 2023-2026 гг.:**

Наименование	План на 2023 год	План на 2024 год	План на 2025 год	План на 2026год
1	2	3	4	5
Да 15 кВт, тыс.руб. (без НДС)	0,00	0,00	72 371,27	19 755,268

***Расчет необходимой валовой выручки Общества на оплату нормативных (технологических) потерь э/энергии на 2026 год и расчет достигнутой экономии расходов на оплату потерь э/энергии в сетях Общества***

АО «Чеченэнерго» планирует расходы на оплату нормативных (технологических) потерь на 2026 год в размере - 2 945 498,38 тыс.руб., также отражают фактические затраты за 2024 год в размере - 2 936 917,58 тыс.руб.

По данной статье учитываются расходы сетевой организации, необходимой ее для обеспечения компенсации нормативных технологических потерь в сетях при оказании услуг по передаче э/энергии.

Экспертами произведен экономически обоснованный расчет расходов на приобретение э/энергии на технологические цели.

Пунктом 38.1 Основ ценообразования установлено, для территориальных сетевых организаций, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, указанных в приложении № 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, в случае превышения уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год над уровнем потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенным в соответствии с положениями пункта 38.1 Основ ценообразования, и при условии заключения соглашения, указанного в подпункте "а" пункта 72(1) Правил оптового рынка, в целях государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется как коэффициент потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующий период регулирования.

Согласно п. 2 Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179 установлено, что предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых включена в расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии. Указанные предельные уровни применяются отдельно к величинам не превышения и отдельно к величинам превышения фактических объемов

потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде в отношении сетевой организации. При этом для определения предельных уровней в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде в отношении сетевой организации, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, не относящихся к организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии, населению и приравненным к нему категориям.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования, стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, осуществляющим деятельность в субъектах РФ, расположенных в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяется на основании:

- индикативных цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской Федерации, а также с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике", по прогнозным рыночным ценам на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемым по субъектам Российской Федерации исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), а также регулируемых цен (тарифов), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

- с учетом сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию.

Величина технологических потерь рассчитана в соответствии с методикой утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 30 сентября 2014 г. № 674, с учетом требований приказа Минэнерго России от 31 августа 2016 г. № 875 «О внесении изменений в методику определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденную приказом Минэнерго России от 07.08.2014 № 506» и программой энергосбережения и повышения энергоэффективности Общества в границах Чеченской Республики, представленной в обосновывающих материалах и утверждена в ДПР Общества на 2021-2025 гг.

Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Уровень потерь э/энергии в сетях АО «Чеченэнерго» на 2026 год составит – 21,30 процентов, от объема отпуска э/энергии в сеть, согласно утвержденному сводному прогнозному балансу э/энергии (мощности) на 2026 год.

Расчет расходов осуществляется исходя из объема нормативных потерь принятых на 2026 год и цене покупки потерь э/энергии у гарантирующего поставщика э/энергии на 2026 год.

Цена покупки потерь рассчитывается исходя из:

- индикативной цены для Чеченской Республики, утверждаемой ФАС России на очередной период;
- прогнозной свободной нерегулируемой цены на э/энергию (мощность) для ЧР, опубликованной АО «АТС»;
- сбытовой надбавки ГП э/энергии АО «Чеченэнерго» утвержденный Комитетом на 2026 год в отношении группы потребителей «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»;
- тарифов на инфраструктурные платежи, оказываемые субъектами оптового рынка э/энергии АО "АТС", ОАО «ЦФР», АО «СО ЕЭС»;
- регулируемой цены покупки потерь, установленной регулирующим органом в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах.

Средневзвешенная Индикативная цена для Чеченской Республики, утвержденная Приказом ФАС России от 24 декабря 2025 года N 1161/25) на 2026 год и используемая для расчета стоимости потерь составляет:

- на 1 период – 225,880 коп./кВтч.
- на 2 период – 240,244 коп./кВтч.

Прогнозной свободной нерегулируемой цены на э/энергию (мощность) для ЧР на 2026 год, опубликованной НП «СоветРынка»;

- на 1 период – 3 121 руб./МВтч.
- на 2 период – 3 119 руб./МВтч.

Сбытовые надбавки для ГП э/энергии АО «Чеченэнерго» на 2026 год утверждены Комитетом:

- на 1 период, в размере – 3,7610 коп./кВтч.
- на 2 период, в размере – 3,7610 коп./кВтч.

Цена на э/энергию, производимую на генерирующем объекте ВИЭ ООО «ЧГК», установленная Комитетом:

- на 1 период – 724,830 коп./кВт.ч.
- на 2 период – 761,801 коп./кВт.ч.

Цена на э/энергию, производимую на генерирующем объекте ВИЭ Наурская СЭС ООО «Хевел РГ», установленная Комитетом:

- на 1 период – 1 879,321 коп./кВт.ч.
- на 2 период – 2 322,011 коп./кВт.ч.

Цена на э/энергию, производимую на генерирующем объекте ВИЭ Ачхой-Мартановской СЭС ООО «Хевел РГ», установленная Комитетом:

- на 1 период – 1 050,00 коп./кВт.ч.
- на 2 период – 1 050,00 коп./кВт.ч.

По тарифам на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), отсутствует информация по утвержденным тарифам на 2026 год, экспертами за основу использованы тарифы, принятые в предыдущие годы и в следующих размерах:

- на 1 период – 0,2191 коп./кВт\*ч;
- на 2 период – 0,2303 коп./кВт\*ч.

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверж. Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» составляет - 0,0545 коп./кВтч.

Тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые АО «СО ЕЭС» на 2026 год, составили:

- на 1 период – 0,2539 коп./кВт\*ч;

на 2 период – 0,2668 коп./кВт\*ч.

Расчет расходов по данной статье произведен в нижеприведенной таблице.

### Расчет расходов на покупку потерь электроэнергии на 2026 г.

Таблица 41

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1-3 кв	4 кв	2026 год
1	2	3	7	8	9
<b>1.</b>	<b>Расходы на покупку потерь - всего</b>	тыс.руб	<b>2 066 212,059</b>	<b>680 315,285</b>	<b>2 746 527,344</b>
	Поступление э/энергии в сеть	млн.кВтч	3 012,168	1 020,446	4 032,614
	Уровень потерь	%	21,417	20,955	21,300
	Потери э/э - всего, в т. ч.	млн.кВтч	645,111	213,836	858,947
	покупка с оптового рынка	млн.кВтч	467,936	157,734	625,670
	покупка с розничного рынка	млн.кВтч	21,196	3,524	24,720
	<b>Средневзвешенная цена</b>	<b>коп/кВтч</b>	<b>320,288</b>	<b>318,148</b>	<b>319,755</b>
<b>1.1.</b>	<b>Расходы на покупку потерь по Индикативным ценам</b>	тыс.руб	<b>1 078 148,049</b>	<b>386 125,268</b>	<b>1 464 273,316</b>
	Объем потерь э/э покупаемые по Индикативным ценам	млн.кВтч	467,936	157,734	625,670
<b>А.</b>	<b>Индикативная цена на покупку потерь</b>	<b>коп/кВтч</b>	<b>230,405</b>	<b>244,796</b>	<b>234,033</b>
A.1.	Тариф на покупку эл/эн по ГП	коп/кВтч	225,880	240,244	
A.2.	Сбытовая надбавка ГП	коп/кВтч	4,0000	4,0000	
A.3.	Инфраструктурные факторы	коп/кВтч	0,5249	0,5517	
	- услуги ОАО АТС	коп/кВтч	0,2191	0,2303	
	- услуги ЗАО ЦФР	коп/кВтч	0,0519	0,0545	
	- услуги СО ЦДУ	коп/кВтч	0,2539	0,2668	
<b>1.2.</b>	<b>Расходы на покупку потерь по Свободным ценам</b>	тыс.руб	<b>739 772,740</b>	<b>251 958,539</b>	<b>991 731,279</b>
	Объем потерь э/э покупаемые по нерегулируемым ценам	млн.кВтч	155,9788	52,5779	208,557
<b>А.</b>	<b>Нерегулируемая цена на покупку потерь</b>	<b>коп/кВтч</b>	<b>474,278</b>	<b>479,210</b>	<b>475,521</b>
A.1.	Тариф на покупку эл/эн по ГП	коп/кВтч	469,753	474,658	
A.2.	Сбытовая надбавка ГП	коп/кВтч	4,0000	4,0000	
A.3.	Инфраструктурные факторы	коп/кВтч	0,5249	0,5517	
	- услуги ОАО АТС	коп/кВтч	0,2191	0,2303	
	- услуги ЗАО ЦФР	коп/кВтч	0,0519	0,0545	
	- услуги СО ЦДУ	коп/кВтч	0,2539	0,2668	
<b>1.3.</b>	<b>Расходы на покупку потерь по регулируемым ценам (ООО ЧГК)</b>	тыс.руб	<b>37 908,61</b>	<b>13 407,698</b>	<b>51 316,307</b>
	Объем потерь э/э покупаемые по регулируемым ценам	млн.кВтч	5,2300	1,7600	6,9900
	Регулируемая цена на покупку потерь	коп/кВтч	724,830	761,801	734,139
<b>1.4.</b>	<b>Расходы на покупку потерь по регулируемым ценам (Наур СЭС)</b>	тыс.руб	<b>96 614,013</b>	<b>18 780,425</b>	<b>115 394,438</b>
	Объем потерь э/э покупаемые по регулируемым ценам	млн.кВтч	5,1409	0,8088	5,9497
	Регулируемая цена на покупку потерь	коп/кВтч	1 879,321	2 322,011	1 939,500
<b>1.5.</b>	<b>Расходы на покупку потерь по регулируемым ценам (Ачхой-М. СЭС)</b>	тыс.руб	<b>113 768,648</b>	<b>10 043,356</b>	<b>123 812,004</b>
	Объем потерь э/э покупаемые по регулируемым ценам	млн.кВтч	10,8248	0,9556	11,7804
	Регулируемая цена на покупку потерь	коп/кВтч	1 051,000	1 051,000	1 051,000

### Динамика НВВ по расходам Общества на оплату потерь э/энергии за период 2024-2026 гг.

№	Показатели	Едн.изм.	2024 г.			2025 г. утвер.	2026 г. утвер.
			утвер.	факт АО	факт РЭК		
1	2	3	4	4	5	6	7
2	Поступление в сеть э/э	млн.кВт.ч.	3 441,01	3 631,41	3 631,41	3 670,63	4 032,61
3	Потери э/э	млн.кВт.ч.	732,94	1 279,88	773,49	781,92	858,95
4	то же в процентах	%	21,30	21,30	21,30	22,27	21,30
5	Стоимость потерь э/э	млн.руб.	1 574 935,08	2 936 917,58	1 774 907,42	2 069 846,17	2 746 527,34

Учитывая, что фактические потери Общества за отчетные периоды регулирования превышают утвержденные нормативные значения, АО «Чеченэнерго» не достигнута экономия средства на оплату потерь э/энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов и мер по энергоснабжению и энергоэффективности.

В связи с чем, отсутствует экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемой в соответствии с пунктами 34\_1-34\_3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Планируемые расходы в НВВ по расходам на покупку потерь в 2026 году составят – **2 746 527,34 тыс.руб.**

#### ***V. Корректировки, учитываемые в необходимой валовой выручки на 2026 год, определяемые по итогам деятельности за 2024 год***

В соответствии с пп.12 п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, на основании данных бухгалтерского и управленческого учета АО «Чеченэнерго» проведена оценка экономически обоснованных расходов (доходов), не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим причинам, и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее - МУ), произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки (далее НВВ) АО «Чеченэнерго» на 2026 год на основании фактических данных за 2024 год.

**1. Расходы ДПР, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком+) или полученного избытка (со знаком-) выявленные по итогам последнего ДПР (корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности) определены следующим образом:**

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi}, \quad (7.1),$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}}$ ,  $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$  - соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

$\text{НВВ}_{i-2}^{\Phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями.

Таблица 42

## Расчет корректировки НВВ по передаче электрической энергии с учетом недополученных по зависящим причинам доходов АО "Чеченэнерго" по итогам отчетного года

№ п/п	Год	на 2022		на 2023		на 2024		на 2025		на 2026	
	Наименование показателя	Утверждено на 2020	Факт (расчетный)	Утверждено на 2021	Факт (расчетный)	Утверждено на 2022	Факт (расчетный)	Утверждено на 2023	Факт (расчетный)	Утверждено на 2024	Факт (расчетный)
1	НВВ от оказания услуг по передаче электроэнергии, без услуг ТСО	3 517 706,68	3 940 985,19	3 777 510,95	4 332 778,80	3 681 415,74	4 116 847,51	4 924 276,30	5 891 020,79	5 701 605,49	6 888 587,62
1.1.	Услуги ТСО										13 491,00
2	Расходы на оплату нормативных потерь	1 138 071,29	1 264 141,61	1 048 658,98	1 274 658,62	х	х	х	х	х	х
3	НВВ на содержание	2 379 635,39	2 676 843,57	2 728 851,97	3 058 120,18	х	х	х	х	х	х
4	<b>Корректировка НВВ на содержание по доходам</b>	<b>-297 208,18</b>		<b>-329 268,21</b>		<b>-435 431,77</b>		<b>-966 744,49</b>		<b>-1 186 982,13</b>	
5	ИПЦ м-1, %	6,0%		13,9%		5,8%		8,0%		9,0%	
6	ИПЦ м, %	4,3%		6,0%		7,2%		5,8%		5,1%	
7	Итого на расчетный период (м)	-328 587,42		<b>-397 538,68</b>		<b>-493 856,26</b>		<b>-1 104 640,92</b>		<b>-1 359 794,86</b>	
8	<i>На 3 года- на 1-й год</i>	<b>-65 717,48</b>		х		х		х		х	
9	<i>На 3 года- на 2-й год</i>	<b>-65 717,48</b>		<b>-76 554,20</b>		х	х	х	х	х	х
10	<i>На 3 года- на 3-й год</i>	<b>-65 717,48</b>		<b>-76 554,20</b>		х	х	х	х	х	х
		<b>-65 717,48</b>		<b>-76 554,20</b>		х	х	х	х	х	х
		<b>-65 717,48</b>		<b>-76 554,20</b>		х	х	х	х	х	х
	<b>ИТОГО для включения на 2022 год</b>	<b>57 319,17</b>		<b>163 813,36</b>		х	х	х	х	х	х
	переходящий остаток (без ИПЦ)	-139 833,28		<b>ИТОГО для включения на 2023 год</b>	<b>-179 980,71</b>	<b>ИТОГО для включения на 2024 год</b>	<b>-879 734,90</b>	<b>ИТОГО для включения на 2025 год</b>	<b>-1 984 375,82</b>	<b>ИТОГО для включения на 2026 год (без ИПЦ)</b>	<b>-2 949 119,80</b>
				переходящий остаток (без ИПЦ)	-359 961,42	переходящий остаток (без ИПЦ)	-879 734,90	переходящий остаток (без ИПЦ)	- 1 984 375,82	переходящий остаток (без ИПЦ)	- 2 949 119,80

Таблица 42.1

1 полугодие							
Период	Потребители	Единица измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	3	4	5	6	7	8	9
январь	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	255 112,099	10 552,636	4 539,853	73 065,023	166 954,587
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	76 198,958	10 552,636	4 539,853	39 847,410	21 259,059
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	112 477,915				112 477,915
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	66 435,226	0,000	0,000	33 217,613	33 217,613
февраль	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	226 375,012	10 735,751	4 835,621	54 809,755	155 993,885
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	70 226,395	10 735,751	4 835,621	37 181,234	17 473,789
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	120 891,575				120 891,575
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	35 257,042			17 628,521	17 628,521
март	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	248 013,038	14 651,912	5 164,062	61 201,926	166 995,138
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	71 979,963	14 651,912	5 164,062	34 888,221	17 275,768
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	123 405,665				123 405,665
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	52 627,410			26 313,705	26 313,705
апрель	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	202 992,491	13 293,485	4 863,195	43 360,236	141 475,575
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	66 219,576	13 293,485	4 863,195	31 876,613	16 186,283
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	113 805,669				113 805,669
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	22 967,246			11 483,623	11 483,623
май	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	211 844,083	14 238,959	5 393,797	47 741,837	144 469,490
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	70 577,779	14 238,959	5 393,797	34 629,030	16 315,993
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	115 040,690				115 040,690
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	26 225,614			13 112,807	13 112,807
июнь	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	237 410,954	13 809,496	5 439,646	61 064,233	157 097,579
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	72 551,941	13 809,496	5 439,646	34 905,078	18 397,721
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	112 540,703				112 540,703
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	52 318,310			26 159,155	26 159,155
ИТОГО	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	1 381 747,677	77 282,239	30 236,174	341 243,010	932 986,254
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	427 754,612	77 282,239	30 236,174	213 327,586	106 908,613
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	698 162,217				698 162,217
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	255 830,848			127 915,424	127 915,424
Утв. ЕКТ. на 2024 год  Выручка	Прочие потребители	руб.кВт*ч	x	2,43532	2,81317	3,288320	3,850390
	Население и приравненные к ним группы	руб.кВт*ч	x				1,20032
	Прочие потребители	тыс.руб.	2 299 546,818	188 206,982	85 059,498	1 122 116,215	904 164,124
	Население и приравненные к ним группы	тыс.руб.	838 018,072				838 018,072
Итого		тыс.руб.	x	x	x	x	3 137 564,891
ВСЕГО		тыс.руб.					

Таблица 42.2

2 полугодие							
Период	Потребители	Единица измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	3	4	5	6	7	8	9
июль	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	269 443,560	16 002,817	6 331,486	77 046,838	170 062,419
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	80 067,955	16 002,817	6 331,486	38 236,230	19 497,422
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	111 754,389				111 754,389
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	77 621,216			38 810,608	38 810,608
август	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	258 787,568	14 897,145	6 326,013	65 673,318	171 891,092
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	80 400,711	14 897,145	6 326,013	38 683,898	20 493,655
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	124 408,017				124 408,017
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	53 978,840			26 989,420	26 989,420
сентябрь	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	195 318,704	13 775,736	5 484,372	43 293,314	132 765,282
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	74 209,513	13 775,736	5 484,372	36 319,052	18 630,353
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	107 160,667				107 160,667
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	13 948,524			6 974,262	6 974,262
октябрь	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	228 788,897	15 220,784	5 281,682	54 320,904	153 965,527
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	72 387,899	15 220,784	5 281,682	35 484,842	16 400,591
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	118 728,924				118 728,924
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	37 672,074			18 836,062	18 836,012
ноябрь	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	249 467,030	11 583,509	5 534,486	68 483,475	163 865,560
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	72 630,137	11 583,509	5 534,486	37 855,770	17 656,372
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	115 581,533				115 581,533
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	61 255,360			30 627,705	30 627,655
декабрь	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	261 349,505	12 777,153	5 520,477	61 467,857	181 584,018
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	74 512,962	12 777,153	5 520,477	38 151,284	18 064,048
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	140 203,447				140 203,447
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	46 633,096			23 316,573	23 316,523
ИТОГО	Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс.кВт*ч	1 463 155,264	84 257,144	34 478,516	370 285,706	974 133,898
	прочие потребители	тыс.кВт*ч	454 209,177	84 257,144	34 478,516	224 731,076	110 742,441
	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	717 836,977				717 836,977
	объем э/энергии, по зависящим причинам	тыс.кВт*ч	291 109,110			145 554,630	145 554,480
Утв. ЕКТ. на 2024 год	Прочие потребители	руб.кВт*ч	х	2,654270	3,06610	3,58396	4,196570
	Население и приравненные к ним группы	руб.кВт*ч	х				1,43835
Выручка	Прочие потребители		2 732 012,916	223 641,21	105 714,58	1 327 089,16	1 075 567,97
	Население и приравненные к ним группы		1 032 500,816				1 032 500,816
Итого			х	х	х	х	3 764 513,732
							6 902 078,623

2. «Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (Орех)».

Пунктом 9 Методических указаний № 98-э установлено, что в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Отклонения фактических значений параметров расчета тарифов за год от прогнозных годовых значений, учтенных регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года, учитываются при корректировке необходимой валовой выручки в следующем году долгосрочного периода регулирования.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Показатель корректировки подконтрольных расходов Общества по итогам деятельности за 2024 год определена Комитетом в размере - 98 769,96 (с положительным знаком согласно представленной заявке АО «Чеченэнерго»).

3. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.

Расчет корректировки произведен в соответствии с формулой 7 Методических указаний:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх. факт} - NP_{i-2}^{расх. план} ;$$

$$741\,206,41 - 781\,559,28 = 40\,352,87 \text{ тыс.руб.}$$

Таблица 44

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.

Наименование статьи	Утверждено 2024	Факт 2024	Отклонение
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>741 206,41</b>	<b>781 559,28</b>	<b>40 352,87</b>
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	343 377,84	344 985,12	1 607,28
Плата за аренду имущества и лизинг	10 732,12	11 873,38	1 141,26
Налоги, всего.	14 729,94	63 740,35	49 010,40
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	371 795,54	358 624,73	- 13 170,81
Амортизация ОС, всего, в т.ч.:	-	-	x
амортизация в ИП	-	-	x
амортизация без учета ИП	-	-	-
Прочие неподконтрольные расходы	570,97	2 335,70	1 764,73
ИПЦ на m-1, %			9,00%
ИПЦ на m, %			5,10%

3. Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омн. \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{омн. пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{омн. пл}$   $\mathcal{E}_{i-2}^{омн. \phi}$  - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i, за который определяется экономия;

$ЦП_{i-2}$  - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$  - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^{\phi}$  - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

Таблица 45

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	Расчет	
			на 2025	на 2026
			Значение (2023)	Значение (2024)
1	Уровень потерь электроэнергии, учтенный при утверждении тарифов	%	21,30%	21,30%
2	Поступление электроэнергии в сеть:	млн.кВт.ч.	х	х
	- плановое	млн.кВт.ч.	3 362,28	3 441,01
	- фактическое	млн.кВт.ч.	3 329,72	3 631,41
3	Объем потерь электроэнергии, факт	млн.кВт.ч.	1 173,97	1 279,88
4=2-3	Полезный отпуск электроэнергии, факт	млн.кВт.ч.	2 155,75	2 351,52
5=1*2	Нормативные потери при фактическом поступлении в сеть	млн.кВт.ч.	709,23	773,49
6	Средний тариф на покупку потерь, план	руб./МВт.ч.	1 892,78	2 148,78
7	Средний тариф на покупку потерь, факт	руб./МВт.ч.	2 015,97	2 294,67
8=6*7	Фактические расходы на покупку энергии для компенсации нормативных потерь	тыс. руб.	1 429 789,23	1 774 907,42
9	Фактические расходы на покупку энергии для компенсации потерь всего	тыс. руб.	2 366 689,71	2 936 917,58
10=9-8	Фактические расходы на покупку энергии для компенсации потерь, кроме нормативных	тыс. руб.	936 900,48	1 162 010,15
	Расчет выпадающих расходов (полученный избыток)	тыс. руб.	74 240,56	199 990,85

	ИПЦ на m-1, %	%	8,00	9,00
	ИПЦ на m, %	%	5,80	5,10
	<b>Итого на расчетный период</b>		<b>84 830,24</b>	<b>229 107,52</b>

4. Корректировка с учетом результатов достижения (недостижения) плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году.

Расчет недополученных доходов произведен в соответствии Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденные приказом ФСТ от 26.10.2010 № 254-э/1, Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256. Необходимая валовая выручка АО «Чеченэнерго» в соответствии с указанными нормативно-правовыми актами подлежит корректировке, с учетом повышающий коэффициента КНК – 0,60 % в размере - **23 130,99** тыс. руб.

Таблица № 46

**Расчет корректировки НВВ АО "Чеченэнерго" с учетом результатов достижения плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	Расчет на 2026г.
1	Утвержденное значение показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) в <b>m-2</b> году	коэф.	4,50720
2	Фактическое значение показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) в <b>m-2</b> году	коэф.	4,83670
3	Утвержденное значение средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) в <b>m-2</b> году	коэф.	6,66560
4	Фактическое значение средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) в <b>m-2</b> году	коэф.	3,92629
5	Утвержденное значение показателя качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	коэф.	1
6	Фактическое значение показателя качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	коэф.	1,1079
7	<b>K<sup>общ</sup></b> - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг	коэф.	0,30
8	НВВ сод утверждено на <b>m-2</b> год (без учета потерь, РПП и услуг ТСО)	тыс. руб.	3 855 165,39
9	<b>П<sup>корр</sup></b> - максимальный процент корректировки, начиная с 2013 года - 2%	%	2%
10	<b>КНК</b> - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку <b>КНК = K<sup>общ</sup> * П<sup>корр</sup></b>	коэф.	0,60%
12	<b>Корректировка НВВ = НВВ<sup>сод</sup> * КНК</b>	тыс. руб.	<b>23 130,99</b>

5. По итогам произведенных расчетов, суммарная величина корректировок по результатам деятельности ТСО за 2024 год и с учетом переходящих корректировок за предшествующий периоды составили – (-2 678 402,73 тыс.руб.):

3.	Компенсация незапланированных расходов или полученного избытка	ед.изм.	АО ЧЭ	Комитет
		тыс. руб.	4 036 023,11	-2 678 402,73
3.1.	Результаты деятельности до перехода регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров, учитываемые в базовом году/%	тыс. руб.		
3.2.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности)	тыс. руб.	1 125 566,52	-2 949 119,80
3.3.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (Орех)	тыс. руб.	98 769,96	98 769,96
3.4.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс. руб.	63 974,59	46 227,84
3.5	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	229 107,52	229 107,52
3.6.	Корректировка НВВ с учетом результатов достижения плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг за m-2 год	тыс. руб.	24 757,38	23 130,99
3.7.	Прочие корректировки (Доходы от выявлен. бездоговорного потребления э.э)	тыс. руб.	-2 343,05	-2 343,05
3.8.	Другие прочие корректировки в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (переходящий остаток по неподконтрольным расходам за 2022-2023 гг.)	тыс. руб.		-124 176,20
3.9	Корректировка в рамках исполнения Предписания ФАС России от 03.10.2023 № СП/80429/23	тыс. руб.	2 497 126,60	
3.10.	Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.		

6. Суммарная величина отрицательных корректировок (с учетом переходящих остатков с ИПЦ на 2026 год), перенесенных на последующие периоды регулирования («сглаживание») составит - (-2 678 402,73) тыс.руб..

Переходящий остаток:

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности – (-1 984 375,82 тыс.руб.) – за период факта 2021-2023 гг. без ИПЦ 2026 г.;

- Другие прочие корректировки в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (переходящий остаток по неподконтрольным расходам за 2022-2023 гг.) – (-124 176,20 тыс.руб.) без ИПЦ 2026 г.

7. «Корректировка подконтрольных расходов, определяемых по итогам анализа экономической обоснованности фактических затрат за отчетный период».

В соответствии с положениями пункта 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий. Кроме того, согласно письму ФАС России от 18.05.2022 № МШ/48197/22 при установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий в целях установления экономически обоснованного уровня затрат, которые подлежат учету в базовом уровне на первый год нового долгосрочного периода регулирования и при расчете показателя В<sub>i</sub> в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов проводится органом регулирования по окончании долгосрочного периода регулирования, его результаты учитываются при установлении базового уровня подконтрольных расходов на новый долгосрочный период регулирования, а выявленные экономически необоснованные расходы исключаются на первый (за все периоды, за исключением

последнего, фактические сведения за который на момент принятия тарифного решения отсутствуют) и второй годы нового долгосрочного периода регулирования. Таким образом, определенные на основании анализа исполнения Обществом сметы по статьям подконтрольных расходов за 2024 год в размере – (- 201 882,14тыс.руб.) без ИПЦ, подлежат корректировке в очередном долгосрочном периоде регулирования (2028-2032 гг.):

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержд. ОПР на 2024 год	Фактические расхода АО за 2024 год	Итого фактические расходы за 2024 РЭК	Разница (+/-)
<b>1.</b>	<b>Подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 893 833,89</b>	<b>1 838 880,41</b>	<b>1 691 951,74</b>	<b>-201 882,14</b>
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, топливо	тыс. руб.	342 078,06	363 086,67	352 728,64	10 650,57
1.1.1	ТМЦ на ремонт, в т.ч.:	тыс. руб.	223 318,88	215 243,65	214 969,06	-8 349,82
	ТМЦ для техобсл. и ремонта оборудования	тыс. руб.	207 070,90	192 005,80	191 731,21	-15 339,69
	Материалы для техобслуживания и ремонта оборудования	тыс. руб.	0,00			
	Материалы для ремонта и техобслуживания устройств (РЗА)	тыс. руб.	0,00			
	ТМЦ на ремонт и обслуживание зданий и сооружений	тыс. руб.	4 345,07			
	ТМЦ зап.части для автомобилей и спецтехники	тыс. руб.	11 902,91	23 237,85	23 237,85	11 334,94
	ТМЦ для реализации мероприятий по снижению потерь	тыс. руб.	0,00			0,00
1.1.2.	Сырье и материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	35 375,49	45 844,14	45 476,69	10 101,20
	ТМЦ для ТБ и ОТ (спецодежда и СИЗ)	тыс. руб.	23 352,87	40 020,89	40 020,89	16 668,03
	ТМЦ оргтехника	тыс. руб.	2 376,77	2 221,65	1 871,36	-505,41
	Расходные материалы для оргтехники	тыс. руб.	4 115,02	1 453,62	1 453,62	-2 661,40
	ТМЦ средства связи	тыс. руб.	1 723,26			-1 723,26
	ТМЦ Мебель и техника (до 40 т.р.)	тыс. руб.	1 055,71	141,32	124,16	-931,55
	ТМЦ канцелярские	тыс. руб.	2 751,86	2 006,66	2 006,66	-745,20
1.1.3.	Другие прочие материальные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 513,44	14 688,85	8 332,86	6 819,42
	ТМЦ для пожарной безопасн	тыс. руб.	233,85			-233,85
	Материалы для КKM	тыс. руб.	0,00			
	ТМЦ для ГО и ЧС	тыс. руб.	0,00			
	ТМЦ хозяйственные	тыс. руб.	919,19	8 991,47	7 916,35	6 997,16
	ТМЦ бланки типографские	тыс. руб.	360,41	416,51	416,51	56,10
	ТМЦ прочие	тыс. руб.	0,00	5 280,87	0,00	0,00
1.1.4	Топливо для а/м и оборудования	тыс. руб.	81 870,25	87 310,02	83 950,02	2 079,77
1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	34 789,24	28 550,68	24 941,28	-9 847,96
1.2.1	Услуги по обслуживанию и ремонту оборудования, в т.ч.:	тыс. руб.	25 426,19	20 482,63	19 618,02	-5 808,18
	Услуги подрядных организаций по ремонт и обслуживание эл.сетевого оборуд.	тыс. руб.	13 440,72	9 779,87	8 915,26	-4 525,46
	Ремонт и обслуживание зданий и сооружений	тыс. руб.	4 268,77	3 922,97	3 922,97	-345,80
	Ремонт и обслуживание транспорта	тыс. руб.	2 638,50	5 612,83	5 612,83	2 974,33
	Затраты на ремонт грузоподъемных механизмов (ГПМ).	тыс. руб.	3 148,82			-3 148,82
	Услуги по диагностике, ремонту, обслуживанию автотранспорта и спецтехники	тыс. руб.	0,00			
	Ремонт и обслуживание оргтехники	тыс. руб.	1 929,37	1 166,96	1 166,96	-762,42
	Ремонт и обслуживание прочего оборудования	тыс. руб.	0,00			
1.2.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	9 363,05	8 068,05	5 323,26	-4 039,78
	Услуги по испытанию и поверке приборов	тыс. руб.	7 312,39	5 299,60	5 299,60	-2 012,79
	Услуги коммерческого учета ээ	тыс. руб.	0,00			
	Услуги технического надзора	тыс. руб.	1 742,79	2 744,79	0,00	-1 742,79
	Услуги метеорологии	тыс. руб.	0,00	23,66	23,66	23,66
	Сертификация электроэнергии	тыс. руб.	0,00			
	Дезинфекция, дератизация	тыс. руб.	307,87			-307,87
	Другие прочие услуги произв. характера	тыс. руб.	0,00			
<b>1.3.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 223 011,66</b>	<b>1 185 546,57</b>	<b>1 179 686,62</b>	<b>-43 325,04</b>
	<i>Численность</i>	<i>чел.</i>				
<b>1.4.</b>	<b>Прочие расходы, всего, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>293 954,93</b>	<b>261 696,49</b>	<b>134 595,21</b>	<b>-159 359,72</b>
1.4.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций , в т.ч.:	тыс. руб.	111 135,81	210 169,66	93 118,23	-18 017,58
а.	Услуги связи	тыс. руб.	12 840,98	16 015,38	16 015,38	3 174,41
	Технологическая связь (в т.ч. радиосвязь)	тыс. руб.	12 840,98	16 015,38	16 015,38	3 174,41
б.	Расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	76 559,14	67 148,84	67 148,84	-9 410,30
	Коммунальные услуги	тыс. руб.	6 812,76	8 722,47	8 722,47	1 909,71
	Покупная тепл. энергия на произв.и хоз.нужды	тыс. руб.	0,00			
	Услуги по охране	тыс. руб.	69 746,38	58 426,37	58 426,37	-11 320,01
	Аттестация помещений и выделенной оргтехники спецчасти	тыс. руб.	0,00			
в.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7 411,17	36 415,39	8 175,71	764,54
	Информационные услуги (в т.ч. РБП)	тыс. руб.	6 446,76	36 415,39	8 175,71	1 728,95
	Тех.обслуживание, сопровождение и поддержка ИС	тыс. руб.	964,41			-964,41
г.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	797,07	1 778,30	1 778,30	981,24
	Консультационные услуги	тыс. руб.	653,51	1 573,30	1 573,30	919,79
	Аудиторские услуги	тыс. руб.	143,56	205,00	205,00	61,44
д.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00			

е.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	13 527,47	88 811,75	0,00	-13 527,47
	Департамент СМИ	тыс. руб.	0,00			
	Департамент по работе с акционерами	тыс. руб.	0,00			
	Услуги рекламы	тыс. руб.	0,00			
	Услуги СМИ	тыс. руб.	1 662,83	1 034,34	1 034,34	-628,49
	Расходы на взносы за участие в конференциях	тыс. руб.	0,00			
	Расходы на содержание автотранспорта	тыс. руб.	0,00			
	Услуги техосмотра автотранспорта	тыс. руб.	0,00	477,75	0,00	
	Услуги мойки автотранспорта	тыс. руб.	0,00			
	Разрешение на перевозку КГТ	тыс. руб.	79,93			-79,93
	Расходы на приобретение нормативной и тех. литературы (в т.ч. РБП)	тыс. руб.	0,00			
	Подписка на периодическую печать	тыс. руб.	0,00			
	Услуги по организации совещаний, семинаров	тыс. руб.	0,00	6,35	0,00	
	Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)	тыс. руб.	2 780,67	3 699,63	3 600,00	819,33
	Типографские услуги	тыс. руб.	0,00			
	Услуги инкассации	тыс. руб.	0,00			
	Обслуживание ККМ	тыс. руб.	0,00	34,40	0,00	
	Архивные услуги, переплёт	тыс. руб.	0,00	168,25	168,25	168,25
	Расходы на провед. смотров-конкурсов профмастерства	тыс. руб.	0,00			
	Услуги по инспекции электроэнергетики	тыс. руб.	293,39			-293,39
	Взнос в СРО	тыс. руб.	128,85			-128,85
	Услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС)	тыс. руб.	3 564,04	808,57	808,57	-2 755,47
	Платон	тыс. руб.	0,00			
	Обслуживание кондиционеров (для АУ)	тыс. руб.	529,11			-529,11
	Совсем прочие работы и услуги	тыс. руб.	0,00	71 684,42	0,00	
	Услуги почтово-телеграфной связи	тыс. руб.	145,29	96,89	96,89	-48,40
	Услуги по пожарной безопасности	тыс. руб.	4 343,36	10 801,15	4 843,89	500,52
	- огнезащитная обработка (КК)		612,59			-612,59
	- огнезащитная обработка (ДК)		895,28			-895,28
	- обслуживание АУПС		2 742,40			-2 742,40
	- перезарядка огнетушителей		93,09			-93,09
1.4.2.	Расходы на командировки и представительские, в т.ч.:	тыс. руб.	6 049,56	2 328,77	2 328,77	-3 720,79
	Представительские расходы	тыс. руб.	0,00			
	Командировочные расходы	тыс. руб.	6 049,56	2 328,77	2 328,77	-3 720,79
1.4.3.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7 108,00	6 615,34	6 615,34	-492,66
1.4.4.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ, в т.ч.:	тыс. руб.	7 666,41	3 916,09	0,00	-7 666,41
	Аттестация рабочих мест и проч.	тыс. руб.	319,76			-319,76
	Периодический мед. осмотр персонала	тыс. руб.	1 945,94	3 916,09	0,00	-1 945,94
	Предрейсовый, послерейсовый медосмотр	тыс. руб.	5 400,71			-5 400,71
	Прочие услуги по ТБ и ОТ	тыс. руб.				
	- в т.ч. вода питьевая	тыс. руб.	0,00			
1.4.5.	Расходы на страхование, в т.ч.:	тыс. руб.	5 995,84	7 951,96	4 767,52	-1 228,32
	Расходы на добровольное страхование а/м КАСКО	тыс. руб.	0,00			
	Страхование ответств. владельцев а-м (ОСАГО)	тыс. руб.	590,14	519,27	519,27	-70,88
	Расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования	тыс. руб.	5 354,35	3 852,96	3 852,96	-1 501,39
	Расходы на страхование прочего имущества	тыс. руб.				
	Расходы на добровольное мед. страхование персонала	тыс. руб.		3 184,44	0,00	
	Расходы на страхование от несчастных случаев	тыс. руб.		348,57	348,57	348,57
	Страхование ответств. при экпл. опасных произв. об-тов (ОСОПО)	тыс. руб.		46,73	46,73	46,73
	Расходы на прочие виды страхования гражданской ответственности	тыс. руб.	51,34			-51,34
	Расходы на прочие виды страхования	тыс. руб.				
1.4.6.	Другие прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	148 173,63	16 521,22	13 653,94	-134 519,69
	Затраты на СД, РК, Комитеты	тыс. руб.		2 867,27	0,00	0,00
	Оплата 2-х дней больн. листа работодателем	тыс. руб.		1 207,24	1 207,24	1 207,24
	Пособия по уходу за ребёнком до 3 лет	тыс. руб.				
	Расходы по обеспечению коммерческого учета э/энергии, в том числе:	тыс. руб.	148 173,63	12 446,70	12 446,70	-135 726,93
	- замена ПУ в связи с истечением МПИ	тыс. руб.	140 153,54			-140 153,54
	- обменный фонд (5%)	тыс. руб.	8 020,09			-8 020,09
1.4.7.	Покупная ээ на произв. и хоз. нужды	тыс. руб.	6 784,85	9 710,30	9 628,25	2 843,40
1.4.8.	Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс. руб.	1 040,83	4 483,15	4 483,15	3 442,32
а.	Оплата труда работников произв. сферы из прибыли	тыс. руб.		4 294,84	4 294,84	4 294,84
б.	Затраты социального характера	тыс. руб.	293,80	188,30	188,30	-105,49
в.	Взносы в РАЭЛ	тыс. руб.	0,00			
г.	Отчисления профсоюзу	тыс. руб.	0,00			
д.	Заработная плата профкома	тыс. руб.	0,00			
е.	Прочие	тыс. руб.	0,00			
ж.	Прибыль на прочие цели (Услуги кредитных организаций)	тыс. руб.	0,00			
1.4.9.	Управленческие расходы с 2020 года*	тыс. руб.	0,00			

Показатель корректировки подконтрольных расходов Общества по итогам деятельности за 2023 год составляет - (- 159 706,44 тыс.руб.) без ИПЦ.

7. Заключенное между Комитетом и АО «Чеченэнерго» Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности предусматривает утверждение тарифов на услуги по передаче э/энергии с учетом роста, определенного Прогнозом СЭР Российской Федерации и в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, утверждаемых ФАС России на очередной год на основании экономически обоснованных затрат и инвестиционных ресурсов, представляемых АО «Чеченэнерго» в соответствии с обязательствами Соглашения, а также посредством сохранения за АО «Чеченэнерго» положительных и отрицательных корректировок НВВ в период действия Соглашения и учета дополнительных затрат на реализацию инвестиционных проектов.

Однако, со стороны АО «Чеченэнерго» указанные обязательства не исполняются, обосновывающие НВВ материалы (расчеты) и инвестиционные затраты не представляются в полном объеме, но при этом, в целях соблюдения условий Соглашения, тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год Комитетом установлены с ненаполняемостью НВВ, размер которой составил – 1 488, 70 млн.руб.

В целях исполнения заключенного Соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между АО «Чеченэнерго» и Комитетом, предусматривающий темп роста тарифов на услуги по передаче э/энергии в соответствии с Прогнозом СЭР, принято решение по сглаживанию НВВ АО «Чеченэнерго» путем переноса значительной величины отрицательных корректировок на последующие периоды регулирования.

С учетом указанного, суммарная величина корректировок, учитываемая в НВВ ТСО на 2026 год, составит - 394 893,27 тыс.руб.:

3.	Компенсация незапланированных расходов или полученного избытка	ед.изм.	АО ЧЭ	Комитет
		тыс. руб.	4 036 023,11	394 893,27
3.1.	Результаты деятельности до перехода регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров, учитываемые в базовом году/%	тыс. руб.		
3.2.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности)	тыс. руб.	1 125 566,52	0
3.3.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (Орех)	тыс. руб.	98 769,96	98 769,96
3.4.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс. руб.	63 974,59	46 227,84
3.5.	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	229 107,52	229 107,52
3.6.	Корректировка НВВ с учетом результатов достижения плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг за m-2 год	тыс. руб.	24 757,38	23 130,99
3.7.	Прочие корректировки (Доходы от выявлен. бездоговорного потребления э.э)	тыс. руб.	-2 343,05	-2 343,05
3.8.	Другие прочие корректировки в соответствии с п. 7 Основ ценообразования (переходящий остаток по неподконтрольным расходам за 2022-2023 гг.)	тыс. руб.		0
3.9.	Корректировка в рамках исполнения Предписания ФАС России от 03.10.2023 № СП/80429/23	тыс. руб.	2 497 126,60	
3.10.	Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.		

При анализе расчетов и корректировок использованы следующие параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по годам, учтенные при распределении величин:

ИПЦ факт 2024 г. – 8,5;

ИПЦ оценка 2025 г. – 9,0 %;

ИПЦ план на 2025 г. – 5,1 %.

### **Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно п. 34 Основ ценообразования в электроэнергетики с 2023 года принимается расчетная предпринимательская прибыль при определении необходимой валовой выручки сетевой организации, используемая при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, остающаяся в распоряжении сетевой организации и расходуемая по ее усмотрению.

Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Определенная экспертами необходимая валовая выручка Общества на содержание сетей составляет - 4 587 084,03 тыс.руб., на оплату технологического расхода потерь составляет – 2 746 527,34 тыс.руб., отсюда величина расчетной предпринимательской прибыли Общества на 2026 год составит - 366 680,57 тыс.руб.

**Расчет:  $(4\,587\,084,03 + 2\,746\,527,34) * 5\% = 366\,680,57$  тыс.руб.**

**VI. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли  
по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Таблица 46  
тыс.руб.

N п/п	Показатели	Единица измерения	Утв. на 2024	Заявка АО	Скорректированная заявка АО на 2026 год	Утв. на 2026 год (РС)	Утв. на 2026 год (ЭОТ)
<b>1.</b>	<b>Подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 893 833,89</b>	<b>2 169 804,54</b>	<b>2 396 043,92</b>	<b>2 109 405,66</b>	<b>2 109 405,66</b>
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, топливо	тыс. руб.	342 078,06	392 080,54		381 016,21	381 016,21
1.1.1	ТМЦ на ремонт, в т.ч.:	тыс. руб.	223 318,88			248 738,88	248 738,88
	ТМЦ для техобсл. и ремонта оборудования	тыс. руб.	207 070,90			230 641,41	230 641,41
	Материалы для техобслуживания и ремонта оборудования	тыс. руб.	0,00				
	Материалы для ремонта и техобслуживания устройств (РЗА)	тыс. руб.	0,00				
	ТМЦ на ремонт и обслуживание зданий и сооружений	тыс. руб.	4 345,07			4 839,67	4 839,67
	ТМЦ зап.части для автомобилей и спецтехники	тыс. руб.	11 902,91			13 257,80	13 257,80
	ТМЦ для реализации мероприятий по снижению потерь	тыс. руб.	0,00				
1.1.2.	Сырье и материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	35 375,49			39 402,22	39 402,22
	ТМЦ для ТБ и ОТ (сцеподежда и СИЗ)	тыс. руб.	23 352,87			26 011,08	26 011,08
	ТМЦ оргтехника	тыс. руб.	2 376,77			2 647,31	2 647,31
	Расходные материалы для оргтехники	тыс. руб.	4 115,02			4 583,43	4 583,43
	ТМЦ средства связи	тыс. руб.	1 723,26			1 919,42	1 919,42
	ТМЦ Мебель и техника (до 40 т.р.)	тыс. руб.	1 055,71			1 175,88	1 175,88
	ТМЦ канцелярские	тыс. руб.	2 751,86			3 065,10	3 065,10
1.1.3.	Другие прочие материальные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 513,44			1 685,72	1 685,72
	ТМЦ для пожарной безопасн	тыс. руб.	233,85			260,46	0,00
	Материалы для ККМ	тыс. руб.	0,00				
	ТМЦ для ГО и ЧС	тыс. руб.	0,00				
	ТМЦ хозяйственные	тыс. руб.	919,19			1 023,81	1 023,81
	ТМЦ бланки типографские	тыс. руб.	360,41			401,44	401,44
	ТМЦ прочие	тыс. руб.	0,00				
1.1.4	Топливо для а/м и оборудования	тыс. руб.	81 870,25			91 189,39	91 189,39
1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	34 789,24	39 874,48		38 749,24	38 749,24
1.2.1	Услуги по обслуживанию и ремонту оборудования, в т.ч.:	тыс. руб.	25 426,19			28 320,41	28 320,41
	Услуги подрядных организаций по ремонт и обслуживание эл.сетевого оборуд.	тыс. руб.	13 440,72			14 970,66	14 970,66
	Ремонт и обслуживание зданий и сооружений	тыс. руб.	4 268,77			4 754,68	4 754,68
	Ремонт и обслуживание транспорта	тыс. руб.	2 638,50			2 938,84	2 938,84
	Затраты на ремонт грузоподъемных механизмов (ГПМ).	тыс. руб.	3 148,82			3 507,25	3 507,25
	Услуги по диагностике, ремонту, обслуживанию автотранспорта и спецтехники	тыс. руб.	0,00				
	Ремонт и обслуживание оргтехники	тыс. руб.	1 929,37			2 148,99	2 148,99
	Ремонт и обслуживание прочего оборудования	тыс. руб.	0,00			0,00	
1.2.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	9 363,05			10 428,82	10 428,82
	Услуги по испытанию и поверке приборов	тыс. руб.	7 312,39			8 144,74	8 144,74

	Услуги коммерческого учета ээ	тыс. руб.	0,00				
	Услуги технического надзора	тыс. руб.	1 742,79			1 941,17	1 941,17
	Услуги метеорологии	тыс. руб.	0,00				
	Сертификация электроэнергии	тыс. руб.	0,00				
	Дезинфекция, дератизация	тыс. руб.	307,87			342,91	342,91
	Другие прочие услуги произв. характера	тыс. руб.	0,00				
<b>1.3.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 223 011,66</b>	<b>1 401 782,62</b>		<b>1 362 224,92</b>	<b>1 362 224,92</b>
	<i>Численность</i>	<i>чел.</i>					
<b>1.4.</b>	<b>Прочие расходы, всего, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>293 954,93</b>	<b>336 066,90</b>		<b>327 415,30</b>	<b>327 415,30</b>
1.4.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций , в т.ч.:	тыс. руб.	111 135,81	127 380,83		123 786,21	123 786,21
а.	Услуги связи	тыс. руб.	12 840,98	14 717,98		14 302,64	14 302,64
	Технологическая связь (в т.ч. радиосвязь)	тыс. руб.	12 840,98			14 302,64	14 302,64
б.	Расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	76 559,14	87 750,00		85 273,73	85 273,73
	Коммунальные услуги	тыс. руб.	6 812,76			7 588,24	7 588,24
	Покупная тепл. энергия на произв.и хоз.нужды	тыс. руб.	0,00				
	Услуги по охране	тыс. руб.	69 746,38			77 685,49	77 685,49
	Аттестация помещений и выделенной оргтехники спецчасти	тыс. руб.	0,00				
в.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7 411,17	8 494,47		8 254,77	8 254,77
	Информационные услуги (в т.ч. РБП)	тыс. руб.	6 446,76			7 180,58	7 180,58
	Тех.обслуживание, сопровождение и поддержка ИС	тыс. руб.	964,41			1 074,19	1 074,19
г.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	797,07	913,57		887,79	887,79
	Консультационные услуги	тыс. руб.	653,51			727,89	727,89
	Аудиторские услуги	тыс. руб.	143,56			159,90	159,90
д.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00				
е.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	13 527,47	15 504,80		15 067,27	15 067,27
	Департамент СМИ	тыс. руб.	0,00				
	Департамент по работе с акционерами	тыс. руб.	0,00				
	Услуги рекламы	тыс. руб.	0,00				
	Услуги СМИ	тыс. руб.	1 662,83			1 852,11	1 852,11
	Расходы на взносы за участие в конференциях	тыс. руб.	0,00				
	Расходы на содержание автотранспорта	тыс. руб.	0,00				
	Услуги техосмотра автотранспорта	тыс. руб.	0,00				
	Услуги мойки автотранспорта	тыс. руб.	0,00				
	Разрешение на перевозку КГТ	тыс. руб.	79,93			89,03	89,03
	Расходы на приобретение нормативной и тех. литературы (в т.ч. РБП)	тыс. руб.	0,00				
	Подписка на периодическую печать	тыс. руб.	0,00				
	Услуги по организации совещаний, семинаров	тыс. руб.	0,00				
	Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)	тыс. руб.	2 780,67			3 097,19	3 097,19
	Типографские услуги	тыс. руб.	0,00				
	Услуги инкассации	тыс. руб.	0,00				
	Архивные услуги, переплёт	тыс. руб.	0,00				
	Расходы на провед. смотров-конкурсов профмастерства	тыс. руб.	0,00				
	Услуги по инспекции электроэнергии	тыс. руб.	293,39			326,78	326,78
	Взнос в СРО	тыс. руб.	128,85			143,51	143,51

	Услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС)	тыс. руб.	3 564,04			3 969,73	3 969,73
	Платон	тыс. руб.	0,00				0,00
	Обслуживание кондиционеров (для АУ)	тыс. руб.	529,11			589,33	589,33
	Совсем прочие работы и услуги	тыс. руб.	0,00				0,00
	Услуги почтово-телеграфной связи	тыс. руб.	145,29			161,82	161,82
	Услуги по пожарной безопасности	тыс. руб.	4 343,36			4 837,76	4 837,76
	-огнезащитная обработка (КК)		612,59			682,33	682,33
	- огнезащитная обработка (ДК)		895,28			997,19	997,19
	-обслуживание АУПС		2 742,40			3 054,57	3 054,57
	- перезарядка огнетушителей		93,09			103,68	103,68
1.4.2.	Расходы на командировки и представительские, в т.ч.:	тыс. руб.	6 049,56	6 933,84		6 738,17	6 738,17
	Представительские расходы	тыс. руб.	0,00				
	Командировочные расходы	тыс. руб.	6 049,56			6 738,17	6 738,17
1.4.3.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7 108,00	8 146,99		7 917,09	7 917,09
1.4.4.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ, в т.ч.:	тыс. руб.	7 666,41	8 787,03		8 539,06	8 539,06
	Аттестация рабочих мест и проч.	тыс. руб.	319,76			356,16	356,16
	Периодический мед. осмотр персонала	тыс. руб.	1 945,94			2 167,44	2 167,44
	Предрейсовый, послерейсовый медосмотр	тыс. руб.	5 400,71			6 015,47	6 015,47
	Прочие услуги по ТБ и ОТ	тыс. руб.					
	- в т.ч. вода питьевая	тыс. руб.	0,00				
1.4.5.	Расходы на страхование, в т.ч.:	тыс. руб.	5 995,84	6 872,27		6 678,34	6 678,34
	Расходы на добровольное страхование а/м КАСКО	тыс. руб.	0,00				
	Страхование ответств.владельцев а-м (ОСАГО)	тыс. руб.	590,14			657,32	657,32
	Расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования	тыс. руб.	5 354,35			5 963,83	5 963,83
	Расходы на страхование прочего имущества	тыс. руб.					
	Расходы на добровольное мед. страхование персонала	тыс. руб.					
	Расходы на страхование от несчастных случаев	тыс. руб.					
	Страхование ответств.при экспл.опасных произв.об-тов (ОСОПО)	тыс. руб.					
	Расходы на прочие виды страхования гражданской ответственности	тыс. руб.	51,34			57,19	57,19
	Расходы на прочие виды страхования	тыс. руб.					
1.4.6.	Другие прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	148 173,63			165 039,98	165 039,98
	Затраты на СД, РК, Комитеты	тыс. руб.					
	Оплата 2-х дней больн.листа работодателем	тыс. руб.					
	Пособия по уходу за ребёнком до 3 лет	тыс. руб.					
	Расходы по обеспечению коммерческого учета э/энергии, в том числе:	тыс. руб.	148 173,63	169 832,58		165 039,98	165 039,98
	- замена ПУ в связи с истечением МПИ	тыс. руб.	140 153,54			156 106,97	156 106,97
	-обменный фонд (5%)	тыс. руб.	8 020,09			8 933,00	8 933,00
1.4.7.	Покупная ээ на произв.и хоз.нужды	тыс. руб.	6 784,85	7 776,61		7 557,16	7 557,16
1.4.8.	Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс. руб.	1 040,83	336,75		1 159,30	1 159,30
а.	Оплата труда работников произв. сферы из прибыли	тыс. руб.					
б.	Затраты социального характера	тыс. руб.	293,80			327,24	327,24
в.	Взносы в РАЭЛ	тыс. руб.	0,00				

г.	Отчисления профсоюзу	тыс. руб.	0,00				
д.	Заработная плата профкома	тыс. руб.	0,00				
е.	Прочие	тыс. руб.	0,00				
ж.	Прибыль на прочие цели (Услуги кредитных организаций)	тыс. руб.	0,00				
1.4.9.	Управленческие расходы с 2020 года*	тыс. руб.	0,00				
	<b>Итого подконтрольные расходы (методом экономически обоснованного анализа/метод индексции) (100 %)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>2 396 043,92</b>	<b>2 109 405,66</b>	<b>2 109 405,66</b>
	<b>Итого подконтрольные расходы (методом эталонов) (100%)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>2 635 242,02</b>	<b>2 515 189,27</b>	<b>2 515 189,27</b>
	<b>доля ПР методом экономически обоснованного анализа (70%)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>1 677 230,74</b>	<b>1 476 583,96</b>	<b>1 476 583,96</b>
	<b>доля ПР методом эталонов затрат (30%)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>790 572,61</b>	<b>754 556,78</b>	<b>754 556,78</b>
	<b>ВСЕГО ОПР</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>2 467 803,35</b>	<b>2 231 140,74</b>	<b>2 231 140,74</b>
	<b>Показатели</b>		<b>Утв. на 2024</b>	<b>Заявка АО</b>	<b>Скорректированная заявка АО на 2026 год</b>	<b>Утв. на 2026 год (РС)</b>	<b>Утв. на 2026 год (ЭОТ)</b>
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 614 877,86</b>	<b>2 467 319,09</b>	<b>2 643 752,49</b>	<b>1 961 050,02</b>	<b>1 961 050,02</b>
2.1.	Оплата услуг "ФСК ЕЭС", в т.ч.:	тыс. руб.	343 377,84	452 764,75	540 365,68	514 370,96	514 370,96
	содержание сетей "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	186 626,10			286 195,73	286 195,73
	оплата потерь "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	156 751,74			228 175,24	228 175,24
2.2.	Плата за аренду имущества, в т.ч.:	тыс. руб.	10 732,12	14 412,30	21 234,11	11 873,38	11 873,38
2.2.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс. руб.	6 484,31	8 358,28	8 449,60	6 641,50	6 641,50
2.2.2.	Аренда земельных участков	тыс. руб.	4 247,81	5 191,87	11 917,51	5 231,88	5 231,88
2.2.3.	Аренда транспортных средств	тыс. руб.	0,00	835,15	867,00	0,00	0,00
2.3.	Налоги, в т.ч.:	тыс. руб.	14 729,94	227 599,52	232 663,70	63 740,35	63 740,35
2.3.1.	Налог на имущество	тыс. руб.	13 513,85	215 279,17	215 279,17	57 618,26	57 618,26
2.3.2.	Земельный налог	тыс. руб.					
2.3.4.	Прочие налоги и сборы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 216,09	12 320,35	17 384,53	6 122,09	6 122,09
а.	Водный налог	тыс. руб.	0,00				
б.	Транспортный налог	тыс. руб.	841,91	841,90	841,90	841,91	841,91
в.	Экологические платежи	тыс. руб.	0,18	0,20	0,20	0,18	0,18
д.	Госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м	тыс. руб.	0,00	76,72	77,31	0,00	0,00
ж.	Госпошлина: регистрация прав собств.на имущество	тыс. руб.	374,00	10 934,00	15 994,00	5 280,00	5 280,00
з.	Плата за исп.радиочаст.спектра	тыс. руб.	0,00	471,00	471,00	0,00	0,00
и.	Госпошлина: прочая	тыс. руб.					
2.4.	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс. руб.	371 795,54	426 141,92	412 015,35	410 836,91	410 836,91
2.5.	Налог на прибыль	тыс. руб.					
2.6.	Амортизация ОС	тыс. руб.	873 671,45	1 331 207,92	1 331 207,92	938 137,46	938 137,46
	в том числе:						
2.6.1.	- на финансирование мероприятий ИП	тыс. руб.	168 979,38				
2.6.2.	- на мероприятие, предусмотренные абз.2-8 п. 32.4 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00				
2.7.	Неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	570,97	15 192,68	3 161,30	2 335,70	2 335,70
	Прибыль на капвложения	тыс. руб.					
2.7.1.	Проценты к уплате всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00				
	Проценты к уплате	тыс. руб.					
	Процентные расходы по аренде	тыс. руб.	723 050,49				
2.7.1.	Сальдо резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.	702 994,45				

2.7.2.	Сальдо прочих налогов	тыс. руб.	0,00				
	Прочие налоги отражающиеся в операц. расходах	тыс. руб.	0,00				
	взносы в фонд из прибыли	тыс. руб.					
2.7.3.	Услуги кредитных организаций	тыс. руб.	432,97	1 020,40	1 059,30	924,70	924,70
2.7.4.	Расходы, связанные с корпоративным управлением Общества	тыс. руб.	55,00				
	Выплаты вознаграждений членам СД и ревиз.комиссии	тыс. руб.	0,00				
	Расходы на ведение реестра акционеров	тыс. руб.					
	Расходы на проведение ежегодного собр. акционеров	тыс. руб.	55,00				
	Судебные издержки	тыс. руб.					
2.7.5.	Сальдо прочих доходов и расходов, в т.ч.:	тыс. руб.	83,00	2 086,00	2 102,00	1 411,00	1 411,00
а.	Прочие доходы	тыс. руб.					
	Проценты к получению	тыс. руб.					
	Доходы от долевого участия в других организациях	тыс. руб.					
	Доходы от реализации ценных бумаг	тыс. руб.					
	Прибыль прошлых лет, выявл. в отчётном периоде	тыс. руб.					
	Прочие доходы, связанные с имуществом	тыс. руб.					
	Прибыль прошлых лет, выявл. в отчётном периоде	тыс. руб.					
	Доходы от восстановления резервов (кроме резерва по сомнительным долгам)	тыс. руб.					
	Резерв по сомнительным долгам (прочие)	тыс. руб.					
	Резерв по налоговым рискам	тыс. руб.					
	Прочие резервы	тыс. руб.					
	Резерв под снижением стоимости МПЗ	тыс. руб.					
	Доходы от выявл.бездоговорн потребления ээ	тыс. руб.					
	Прочие доходы	тыс. руб.					
	в т.ч. доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	тыс. руб.	0,00				
б.	Прочие расходы	тыс. руб.	83,00	2 086,00	2 102,00	1 411,00	1 411,00
	Расходы по оценке стоимости имущества	тыс. руб.					
	Списание ОС, НЗС, ТМЦ	тыс. руб.					
	Расходы от переоценки ОС	тыс. руб.	0,00				
	Прочие расходы, связанные с имущ. (оценка имущества)	тыс. руб.	83,00	2 086,00	2 102,00	1 411,00	1 411,00
	Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	тыс. руб.					
	Создание резервов (кроме резерва по сомнительным долгам)	тыс. руб.					
	- резерв по сомнительным долгам (прочие)	тыс. руб.					
	Резерв по обесценению финансовых вложений (доход/расход)	тыс. руб.					
	- резерв под снижение стоимости МПЗ	тыс. руб.					
	Прочие резервы	тыс. руб.					
	Списание долгов, нереальных к взысканию	тыс. руб.					
	Услуги типографии и полиграфии	тыс. руб.					
	Расходы на спортивные и культурные мероприятия	тыс. руб.					
	Расходы на празднование НГ	тыс. руб.					
	Расходы в виде остаточной стоимости ОС, выбывших в результате хищений	тыс. руб.					
	Издержки по исполнительному производству	тыс. руб.					
	Консультационные и юридические услуги	тыс. руб.					
	Расходы на издание корпоративной газеты	тыс. руб.					

	Госпошлина (в прочих расходах)	тыс. руб.					
	Затраты на проведение технико-ценового аудита	тыс. руб.					
	Прочие расходы	тыс. руб.					
	Расходы по выявл.бездоговорн.потребл.э	тыс. руб.					
	Убытки прошлых лет, выявл.в отчётном периоде	тыс. руб.					
2.8.	Расходы по пеням и прочим санкциям	тыс. руб.					
2.9.	Выпадающие доходы, связанные с обеспечением льготного техприсоединения ( п. 87 Основ ценообразования), в т.ч.:	тыс. руб.			89 990,98	19 755,26	19 755,26
	-- до 15 кВт (факт за отчетный период)					12 554,90	12 554,90
	-- до 15 кВт (план на расчетный период)					7 200,36	7 200,36
2.10.	Расходы на оформление имущественных прав и установление охранных зон	тыс. руб.			13 113,45	0,00	0,00
	Расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.		12 086,28	13 113,45	0,00	0,00
	Расходы на установление охранных зон	тыс. руб.				0,00	0,00
2.11.	Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.					
	<b>Подконтрольные + Неподконтрольные расходы</b>		<b>3 508 711,75</b>	<b>4 637 123,63</b>	<b>5 039 796,41</b>	<b>4 192 190,76</b>	<b>4 192 190,76</b>
<b>3.</b>	<b>Компенсация незапланированных расходов или полученного избытка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>346 453,65</b>	<b>1 491 551,59</b>	<b>4 036 023,11</b>	<b>394 893,27</b>	<b>-2 678 402,73</b>
3.1.	Результаты деятельности до перехода регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров, учитываемые в базовом году/%	тыс. руб.					
3.2.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности)	тыс. руб.	0,00	1 084 206,31	1 125 566,52	0,00	-2 949 119,80
3.3.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (Орех)	тыс. руб.	150 539,24	95 140,55	98 769,96	98 769,96	98 769,96
3.4.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс. руб.	0,00	61 623,77	63 974,59	46 227,84	46 227,84
3.5	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	246 381,33	220 679,83	229 098,30	229 107,52	229 107,52
3.6	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) ИП на (i-2)-й год	тыс. руб.		1 873,50			
3.7.	Корректировка НВВ с учетом результатов достижения плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг за m-2 год	тыс. руб.		24 757,38	24 757,38	23 130,99	23 130,99
3.8.	Прочие корректировки (Доходы от выявлен.бездоговорного потребления э.э)	тыс. руб.	-6 689,59	-3 270,33	-3 270,25	-2 343,05	-2 343,05
3.9.	Другие прочие корректировки в соответствии с п. 9 Методических указаний (Ві)	тыс. руб.	0,00				-124 176,20
3.10.	Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.					
3.11.	Корректировка в рамках исполнения Предписания ФАС России от 03.10.2023 № СП/80429/23	тыс. руб.	-43 777,34		2 497 126,60		
	<b>ИТОГО РАСХОДЫ НА СОДЕРЖАНИЕ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3 855 165,39</b>	<b>6 128 675,22</b>	<b>9 075 819,52</b>	<b>4 587 084,03</b>	<b>1 513 788,03</b>
<b>Расчет расходов на потери</b>							
	<b>Поступление в сеть электроэнергия</b>	<b>млн.кВт.ч.</b>	<b>3 441,01</b>	<b>3 991,90</b>	<b>3 918,96</b>	<b>4 032,61</b>	<b>4 032,61</b>

- 1 полугодие (1-3 кв.)	млн.кВт.ч.	1 702,53			3 012,17	3 012,17
- 2 полугодие (4 кв.)	млн.кВт.ч.	1 738,48			1 020,45	1 020,45
<b>Полезный отпуск электроэнергии</b>	<b>млн.кВт.ч.</b>	<b>2 708,07</b>	<b>3 141,63</b>	<b>3 084,22</b>	<b>3 173,67</b>	<b>3 173,67</b>
- 1 полугодие (1-3 кв.)	млн.кВт.ч.	1 326,12	0,00		2 367,96	2 367,96
- 2 полугодие (4 кв.)	млн.кВт.ч.	1 381,95	0,00		805,71	805,71
<b>Объем технологического расхода (потерь)</b>	<b>млн.кВт.ч.</b>	<b>732,94</b>	<b>850,27</b>	<b>834,74</b>	<b>858,95</b>	<b>858,95</b>
- 1 полугодие	млн.кВт.ч.	376,41			645,11	645,11
- 2 полугодие	млн.кВт.ч.	356,53			213,84	213,84
<b>Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>%</b>	<b>21,30</b>	<b>21,30</b>	<b>21,30</b>	<b>21,30</b>	<b>21,30</b>
<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 574 935,08</b>	<b>2 997 452,78</b>	<b>2 945 498,38</b>	<b>2 746 527,34</b>	<b>2 746 527,34</b>
- 1 полугодие (1-3 кв.)	тыс.руб.	752 882,98	1 498 726,39		2 066 212,06	2 066 212,06
- 2 полугодие (4 кв.)	тыс.руб.	822 052,10	1 498 726,39		680 315,28	680 315,28
<b>Тариф на покупку потерь</b>	<b>коп/кВт.ч.</b>	<b>214,88</b>	<b>352,53</b>	<b>352,87</b>	<b>319,76</b>	<b>319,76</b>
- 1 полугодие (1-3 кв.)	коп/кВт.ч.	200,02			320,29	320,29
- 2 полугодие (4 кв.)	коп/кВт.ч.	230,57			318,15	318,15
<b>ИТОГО РАСХОДЫ НА ПОТЕРИ в Тарифах</b>	тыс. руб.	1 574 935,08	2 997 452,78		2 066 212,06	2 066 212,06
<b>Расчетная предпринимательская прибыль (5% от НВВ)</b>	тыс. руб.	<b>271 505,02</b>	<b>456 306,40</b>	<b>601 490,17</b>	<b>366 680,57</b>	<b>213 015,77</b>
<b>ИТОГО НВВ</b>	тыс. руб.	<b>5 701 605,49</b>	<b>9 582 434,40</b>	<b>12 622 808,07</b>	<b>7 700 291,94</b>	<b>4 473 331,14</b>

Всего по расчетам экспертной группы экономически обоснованные затраты на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чеченэнерго» на 2026 год составили - **4 473 331,14 тыс.руб.**

В соответствии с действующим регуляторным Соглашением НВВ АО «Чеченэнерго» на 2026 год составил – **7 700 291,94 тыс.руб.**

**VII. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней**

АО «Чеченэнерго» представило тарифные предложения и расчеты в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2012г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2.

**VIII. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к Основам ценообразования**

I. Экспертами Комитета проведен анализ соответствия АО «Чеченэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. Данные критерии утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

1. Общество владеет на праве собственности силовыми трансформаторами суммарная установленная мощность которых составляет 2 102,738 МВА, т.е. превышающую необходимый минимальный уровень в 10 МВА. АО «Чеченэнерго» соответствует требованиям данного критерия.

2. В эксплуатации АО «Чеченэнерго» находятся линии электропередач всех четырех уровней напряжения, общей протяженностью 15743,04 км:

ВН - 961,34 км;

СН 1- 976,63 км;

СН 2 - 5461,36 км;

НН - 8343,71 км.

Соответственно по этому показателю также выполняются требования к территориальным сетевым организациям.

3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования органом исполнительной власти Чеченской Республики в области государственного регулирования тарифов (Госкомцен ЧР) понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг не применялись, а также корректировка цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных не осуществлялась.

4. Для клиентов АО «Чеченэнерго» выделена горячая линия 8-800-775-91-12 и контактные телефоны.

5. В информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» официальный сайт АО «Чеченэнерго» - <http://www.chechenenergo.ru>

6. АО «Чеченэнерго» представлена информация об отсутствии во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории

Чеченской республики и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Вывод: АО «Чеченэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

II. В соответствии с приложением 3 (1) к Основам ценообразования установлены критерии отнесения ТСО к крупнейшей ТСО в административных границах субъекта РФ:

- к крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация, не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ, владеющая на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года;

- трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации;

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций;

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

Комитетом проведен анализа по определению крупнейшей ТСО Чеченской Республики, соответствующая критериям крупнейшей ТСО региона является АО «Чеченэнерго», которая также решением Главы Чеченской Республики определена как системообразующая территориальная сетевая организация Чеченской Республики (СТСО).

Индекс уровня операционных подконтрольных расходов прочих ТСО Чеченской Республики (ОАО «РЖД», АО «Оборонэнерго») не превышает указанный показатель крупнейшей ТСО АО «Чеченэнерго», в связи с чем, отсутствует необходимость пересмотра ОНР малых ТСО на 2026 год.

Наименование показателя	АО «Чеченэнерго»		АО «Оборонэнерго»		ОАО «РЖД»	
	ВКЛ, (км)	МВа	ВКЛ, (км)	МВа	ВКЛ, (км)	МВа
ВН	961,34	2 102,738		48,8		185,523
СН1	976,63		34,4		178,0	
СН2	5461,36		153,84		190,92	
НН	8343,71		227,75		63,04	
Итого	15 743,04	2 102,738	415,99	48,8	431,96	185,523
Количество условных единиц	57 808,71		2 112,64		1 345,86	

## **IX. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» между Комитетом и АО «Чеченэнерго» подписано Соглашение от 29 сентября 2023 г. № РС-1/э «Об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Государственным комитетом цен и тарифов Чеченской Республики и территориальной сетевой организации АО «Чеченэнерго» на период 2024-2030 годы» (далее-Соглашение).

Указанное Соглашение предусматривает утверждение необходимой валовой выручки АО «Чеченэнерго» в размере необходимой для установления Комитетом тарифов на услуги по передаче э/энергии с учетом роста, определенного Прогнозом СЭР Российской Федерации и в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, утверждаемых ФАС России на очередной год, посредством сохранения за АО «Чеченэнерго» положительных и отрицательных корректировок НВВ в период действия Соглашения и учета дополнительных затрат на реализацию инвестиционных проектов.

В целях исполнения условий подписанного Соглашения, тарифы на услуги по передаче э/энергии для прочих потребителей предлагаются утвердить в рамках предельных уровней, установленных ФАС России на 2026 год.

В соответствии с заключенным Соглашением, к обязанности АО «Чеченэнерго» относится:

а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии по годам в течение срока действия настоящего соглашения:

### **Показатели средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки**

Наименование показателя/год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, час	4,5072	4,5072	4,5072	4,5072	4,4396	4,3730	4,3074

### **Показатели средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки**

Наименование показателя/год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	6,6656	6,5656	6,5656	6,5656	6,5656	6,4671	6,3701

б) достижение плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по годам в течение срока действия настоящего соглашения:

Наименование показателя/год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Показатель уровня качества оказываемых услуг	1,160	1,155	1,150	1,145	1,140	1,130	1,120

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям к 2030 году - 21,3 %;

г) реализация инвестиционной программы организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы организации раздельно по источникам финансирования, в том числе с указанием объемов финансирования инвестиционной программы организации за счет выручки от реализации товаров (услуг):

ФОРМА  
Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы АО «Чеченэнерго»  
на период регулирования 2024-2030 гг.

млн. руб.

		млн. руб.						
№ п/п	Показатели	Год						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе:		459,17	218,72	151,26	165,78	165,78	165,78	165,78
I	Тарифные источники финансирования, в том числе:	158,32	182,27	126,05	138,15	138,15	138,15	138,15
1.1	Амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах)	118,92	141,02	82,86	92,94	92,94	92,94	92,94
1.2	Прибыль, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам)	39,40	41,25	43,19	45,21	45,21	45,21	45,21
1.3	Прочие средства, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов)	-	-	-	-	-	-	-
II	Иные источники финансирования	300,85	36,45	25,21	27,63	27,63	27,63	27,63

Корректировка планируемых объемов финансирования инвестиционной программы на долгосрочный период регулирования осуществляется путем заключения дополнительного соглашения о внесении изменений в Приложение в срок до «\_\_» декабря соответствующего года.

При этом отмечаем, что на неоднократные запросы и обращения Комитета в адрес АО «Чеченэнерго», дополнительные объемы финансирования на реализацию инвестиционной программы на 2025-2026 гг. в соответствии с обязательствами Соглашения, АО «Чеченэнерго» не представлены.

Также, не представлены предложения о заключении дополнительного Соглашения о внесении изменений в Приложение к Соглашению в рамках корректировки инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» на 2026 год и планируемых объемов ее финансирования.

Комитетом в рамках процедуры согласования ИП АО «Чеченэнерго» на 2026 год, в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 977, указанные замечания были отражены в своем заключении, на основании которых проект ИП был направлен на доработку без согласования.

В соответствии с существенными условиями Соглашения в обязательства Комитета входит установление тарифов на услуги по передаче э/энергии с ежегодным ростом на уровне не ниже параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и (или) предельных минимальных уровней тарифов, утверждаемых ФАС России на расчетный период. Основными обязательствами АО «Чеченэнерго» по Соглашению являются реализация мероприятий по повышению надежности и качества электроснабжения потребителей Чеченской Республики, снижение уровня сверхнормативных потерь э/энергии, а также привлечение дополнительных инвестиционных средств для развития энергосистемы Чеченской Республики.

Действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов обозначен принцип экономической обоснованности устанавливаемых тарифов

на э/энергию и предусмотренный Соглашением темп роста тарифов на передачу э/энергии Комитетом должен обеспечиваться на основании экономически обоснованных затрат и инвестиционных ресурсов, представляемых АО «Чеченэнерго» в соответствии с обязательствами Соглашения, а также посредством сохранения за АО «Чеченэнерго» положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки (НВВ) в период действия Соглашения.

Однако, со стороны АО «Чеченэнерго» указанные обязательства не исполняются уже третий год подряд, обосновывающие НВВ материалы (расчеты) и инвестиционные затраты не представляются в полном объеме, в следствие чего, в целях соблюдения условий Соглашения, тарифы на услуги по передаче э/энергии на периоды 2024-2026 годы Комитетом установлены в рамках предельных уровней тарифов, установленных ФАС России, которые сложились выше экономически обоснованных уровней, посредством учета в тарифах дополнительных сверхдоходов АО «Чеченэнерго» (разница между тарифной выручкой и экономически обоснованным размером НВВ), величина которых на текущий 2026 год составила – 1 488,71 млн.руб. (912,23 млн.руб. – 2025 год, 738,81 млн.руб - 2024 год).

Указанная разница между тарифной выручкой и экономически обоснованным размером НВВ (ненаполняемость НВВ) сложилась несмотря на то, что Комитетом сохранены за АО «Чеченэнерго» подлежащие к исключению из НВВ отрицательные корректировки в размере – 3 075,6 млн.руб. (избыток средств), выявленные Комитетом по итогам деятельности общества за предшествующие периоды:

(тыс.руб.)

№	Год	2024 год	2025 год	2026 год
1	Показатель	НВВ в соответствии с Соглашением	НВВ в соответствии с Соглашением	НВВ в соответствии с Соглашением
2	Расходы ТСО, в т.ч.:	5 784 367,18	6 257 909,19	7 826 139,67
	- АО «Чеченэнерго»	5 701 165,73	6 163 182,82	7 700 291,94
3	Выручка по установленным тарифам	6 523 174,98	7 170 134,74	9 314 849,15
4	Ненаполняемость НВВ	- 738 807,80	- 912 225,56	- 1 488 709,48

Таким образом, расчетные экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче э/энергии для потребителей Чеченской Республики на 2026 год складываются значительно ниже (на 40-50 процентов) предельных минимальных уровней тарифов, утвержденных ФАС России, в соответствии с которыми установлены действующие тарифы на э/энергию для прочих потребителей.

Как отмечалось выше, одним из существенных условий Соглашения является обязательство АО «Чеченэнерго» по достижению целевого показателя нормативных потерь э/энергии в электрических сетях. Однако, несмотря на значительное увеличение тарифной выручки АО «Чеченэнерго» и реализуемые ею комплексные программы повышения надежности и качества электроснабжения не наблюдается улучшение основных технико-экономических показателей АО «Чеченэнерго», таких, как снижение сверхнормативных потерь э/энергии, повышение надежности и качества энергоснабжения, что противоречит требованиям и условиям Соглашения.

Рост потерь э/энергии наблюдается с момента отмены в 2023 году отдельных положений постановления Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года № 534 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка» в части реализации требований ст. 36 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и отмены Соглашения от 24 августа 2018 года № 09-2248с «О

порядке реализации установленных Правительством Российской Федерации критериев на территории Чеченской Республики»:

№	Показатель	Ед.изм	Целевой показатель	2022 г. (факт)	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)
1	Уровень потерь э/энергии	%	21,30	32,48	35,26	35,24
2	Нормативные потери	млн.кВт.ч	х	683,18	709,23	773,49
3	Фактические потери, в т.ч.:	млн.кВт.ч	х	1 042,06	1 173,97	1 279,88
3.1	- сверхнормативные потери	млн.кВт.ч	х	358,88	464,74	506,39

По факту предыдущих периодов объемы отпуска электрической энергии для прочих потребителей остаются неизменными, однако из года в год (как видно из таблицы) наращиваются объемы сверхнормативных потерь, в то время как они должны снижаться.

Также, АО «Чеченэнерго» не исполнен пп. а п. 2 Соглашения в части показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки.

Наименование показателя за 2024 год	План	факт
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, час	4,5072	4,8367

#### **Х. Анализ исполнения инвестиционных программ регулируемой организации за 2024-2026 гг. и направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов**

Инвестиционная программа АО «Чеченэнерго» на период 2024-2028 гг. утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.12.2024 г. № 35@, приказом 28.12.2023 г. № 36@ скорректированный проект корректировки инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» 2025-2029 гг. не утвержден.

При этом, указанная инвестиционная программа (проекты корректировки) Комитетом не согласовывались, в рамках предложений об установлении тарифов на 2026 год.

В рамках предложений об установлении тарифов на 2026 год, АО «Чеченэнерго» представлен проект инвестиционной корректировки программы на 2026 г. и отчет об исполнении инвестиционных программ на 2024 г. и плановое на 2026 г., представлены формы п.1.20 и п.1.20.3., также отчет об исполнении инвестиционных программ за 2024 г. (отчет прилагается):

#### **Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии)**

(тыс. руб.)

Наименование строк	Утверждено на базовый период	В течение базового периода 2024 год		Остаток финансирования	План на период регулирования 2026 год	Источник финансирования
		освоено фактически	профинансировано			
1	2	3	4	5	6	7
<b>Всего, в т.ч.</b>	<b>3 335 142,46</b>	<b>3 427 453,08</b>	<b>3 743 020,69</b>	<b>315 567,62</b>	<b>1 237 016,26</b>	
ПС 35-110 кВ	144 646,47	17 897,96	20 447,79	2 549,83	0,00	амортизация
Линии 35-110, 6-10, 0,4 кВ	24 332,92	168 605,40	125 418,00	43 187,39	83 551,70	амортизация
Прочие объекты	0,00	21 939,36	24 811,38	2 872,02	0,00	амортизация
ПС 35-110 кВ	0,00	1 202 843,37	1 716 841,95	513 998,58	0,00	плата за ТП
Линии 35-110, 6-10, 0,4 кВ	0,00	324 408,34	289 319,52	35 088,81	0,00	плата за ТП
ПС 35-110 кВ	290 839,35	914 072,81	917 545,05	3 472,240	0,00	средства от эмиссии акций
Линии 35-110, 6-10, 0,4 кВ	756 458,02	123 422,06	157 878,82	34 456,757	0,00	средства от эмиссии акций
Прочие объекты	2 118 865,71	654 263,79	490 758,18	163 505,609	1 153 464,56	средства от эмиссии акций

Письмом от 05.12.2025 № ГМ/115788/25 ФАС России представлены результаты осуществленного Минэнерго России контроля за реализацией инвестиционной программы АО «Чеченэнерго», соответствующие данные представлены в нижеследующих таблицах

Информация по основным показателям реализации ИПР в соответствии с данными отчета за 2024 г.

№	Наименование	План 2024 г. / (кол-во проектов)	Факт финансирования за 2024 г.					% от плана 2024 г.
			Всего, в т.ч.	за счет средств федерального бюджета	за счет средств бюджетов субъектов РФ	за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	за счет иных источников финансирования	
1	Финансирование капитальных вложений, млн. руб. (с НДС), в том числе по инвестиционным проектам:	6 923,64	4 638,55	-	-	170,68	4 467,87	67,00
2	утвержденным в ИПР на отчетный год	41	4 355,08	-	-	141,03	4 214,05	62,90
3	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	1	2,28	-	-	1,90	0,38	-
4	не утвержденным в ИПР	8	281,19	-	-	27,74	253,44	-

№	Наименование	План 2024 г. / (кол-во проектов)	Факт 2024 г.	% от плана 2024 г.
1	Освоение капитальных вложений, млн руб. (без НДС), в том числе по инвестиционным проектам:	7 272,30	3 466,85	47,67
2	утвержденным в ИПР на отчетный год	37	3 229,49	44,41
3	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	1	- 4,34	-
4	не утвержденным в ИПР	7	241,70	-

**Ввод мощностей в эксплуатацию**

№	Наименование	План 2024 г. / (кол-во проектов)	Факт 2024 г.	% от плана 2024 г.
1	Ввод трансформаторной мощности МВА, в том числе по инвестиционным проектам:	148,66	159,00	106,95
2	утвержденным в ИПР на отчетный год	11	148,66	100,00
3	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	3	10,34	-
4	не утвержденным в ИПР	-	-	-
5	Ввод ЛЭП км, в том числе по инвестиционным проектам:	719,05	698,13	97,09
6	утвержденным в ИПР на отчетный год	18	698,13	97,09
7	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	-	-	-
8	не утвержденным в ИПР	-	-	-

**Ввод основных средств**

№	Наименование	План 2024 г. / (кол-во проектов)	Факт 2024 г.	% от плана 2024 г.
1	Ввод НМА, млн. руб. (без НДС), в том числе по инвестиционным проектам:	-	-	-
2	утвержденным в ИПР на отчетный год	-	-	-
3	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	-	-	-
4	не утвержденным в ИПР	-	-	-
5	Ввод ОС, млн. руб. (без НДС), в том числе по инвестиционным проектам:	3 254,02	3 464,85	106,48
6	утвержденным в ИПР на отчетный год	27	3 116,77	95,78
7	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	1	275,04	-
8	не утвержденным в ИПР	6	73,05	-
9	Ввод трансформаторной мощности МВА, в том числе по инвестиционным проектам:	148,66	159,00	106,95
10	утвержденным в ИПР на отчетный год	11	148,66	100,00
11	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	3	10,34	-
12	не утвержденным в ИПР	-	-	-
13	Ввод ЛЭП км, в том числе по инвестиционным проектам:	719,05	698,13	97,09
14	утвержденным в ИПР на отчетный год	18	698,13	97,09
15	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	-	-	-
16	не утвержденным в ИПР	-	-	-

На финансирование мероприятий по инвестиционной программе за 2024 год привлечено средств из амортизационных источников в размере – 170,0 млн. руб., тогда

как утвержденные на 2024 год в тарифе на передачу э/энергии расходы по статье «Амортизация ОС» составили – 873,67 млн.руб.

В проекте корректировки ИП на 2026 год АО «Чеченэнерго» обозначены источники финансирования ИП за счет амортизационных отчислений средства в размере – 223,82 млн.руб., при этом на 2026 год по статье «Амортизация ОС» согласованы и утверждены расходы в размере – 938,13 млн.руб.

В связи с указанными обстоятельствами, в частности не полное использование учтенных в тарифах расходов на амортизацию, Комитетом отказано АО «Чеченэнерго» в согласовании ИП АО «Чеченэнерго» 2025-2029 гг.