

**Экспертное заключение**  
**к делу об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика**  
**АО «Чувашская энергосбытовая компания»**  
**на 2025 год**

27 декабря 2024 г.

г. Чебоксары

**Общие положения**

Экспертиза экономической обоснованности сбытовых надбавок АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2025 год осуществлялась в соответствии с положениями законодательных и нормативных актов в области электроэнергетики, в том числе:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Налоговым Кодексом Российской Федерации;
- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания).

**Общие сведения об организации**

АО «Чувашская энергосбытовая компания» является гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Чувашской Республики.

Полное наименование - акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания». Сокращенное наименование - АО «Чувашская энергосбытовая компания». ИНН 2128700232, КПП 213001001, телефон: +7 (8352) 36-80-04, E-Mail: priem@ch-sk.ru.

Почтовый адрес: 428020, Россия, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, 13а.

Исполнительный директор АО «Чувашская энергосбытовая компания» Константинов Дмитрий Александрович.

**Основание для установления сбытовой надбавки**

Заявление АО «Чувашская энергосбытовая компания» об открытии дела об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на 2025 год от 27.04.2024 г. № 12/01-1370 с прилагаемыми обосновывающими материалами (зарегистрировано в Госслужбе 27.04.2024 № 3227), уточненное предложение АО «Чувашская энергосбытовая компания» от 31.10.2024 № 12/01-2924 (зарегистрировано в Госслужбе 01.11.2024 №7640).

Приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) от 08.05.2024 № 01/10-42 в отношении Акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания» (далее – Общество, ГП) открыто дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Чувашской Республики, на 2025 год.

Лицом, уполномоченным по установлению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика назначен начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Владимиров Алевтина Владимировна.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях**  
**об установлении сбытовой надбавки**

Экспертиза проведена на основании анализа представленных в Госслужбу обосновывающих документов по расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы эксперта, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных Обществом расчетов и документов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2025 год:

1. подтверждены личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией;

2. имеют необходимые реквизиты (наименование, дата документа, подписи), исправления отсутствуют.

Исходя из вышеизложенного, а также в связи с отсутствием доказательств ложности представленных сведений, экспертом сделан вывод о достоверности данных, приведенных в предложении об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2025 год.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет Общество.

### Оценка финансового состояния Общества

Финансовое состояние организации – совокупность экономических и финансовых показателей, характеризующих способность предприятия к устойчивому развитию, в том числе к выполнению им финансовых обязательств.

Оценка финансового состояния Общества проведена на основе данных, представленных в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах организации приведена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Строка из бух.баланса/ отчета о фин. рез-тах	Наименование балансовых показателей	2022 год	2023 год	Показатель	Норма	Значение за 2022 год	Значение за 2023 год
1.	1150	Основные средства, тыс. руб.	563 602	599 731	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	1,01	0,74
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	0	0				
3.	1230	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	1 636 223	1 293 730	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	-0,19	0,09
4.	1200	Оборотные активы, тыс. руб.	1 890 207	1 381 642				
5.	1520	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	1 499 870	1 277 686	Чистые активы	>0	-518 543	194 042
6.	1500	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	1 879 472	1 866 578	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	10,65	10,46
7.	1310	Уставный капитал, тыс. руб.	36 996	36 996				
8.	1370	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	-588 840	123 745				
9.	1700,1600	Баланс, тыс. руб.	2 799 089	2 139 692	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	10,72	11,04
10.	2110	Выручка от реализации, тыс. руб.	14 236 155	15 327 948	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	>1	1,09	1,01
11.	2120	Себестоимость реализации, тыс. руб.	8 989 689	9 252 140				
12.	2200	Прибыль от продаж, тыс. руб.	907 282	1 077 904				
13.	2400	Чистая прибыль,	665 735	797 585				

		тыс. руб.						
14.	1300	Собственный капитал	-518 543	194 042				
15.	1400	Долгосрочные обязательства	1 438 160	79 072				

Имущественное и финансовое положение Общества за 2022-2023 гг. во многом складывалось под воздействием следующих факторов: снижением дебиторской задолженности, уменьшением оборотных активов, уменьшением кредиторской задолженности.

Прибыль от продаж к концу 2023 года увеличилась по сравнению с концом 2022 и составила 1 077 904 тыс. руб.

На конец 2023 года валюта баланса составила 2 139 692 тыс. руб., уменьшившись на 659 397,00 тыс. руб. или на 23,56 % по сравнению с 2022 годом.

Анализ показателей финансового состояния показал, что:

- коэффициент текущей ликвидности за 2023 года уменьшился по отношению к 2022 году и находится ниже нормативного значения.

- коэффициент финансовой независимости составляет 0,09 и находится ниже нормы;

- показатель чистых активов имеет положительное значение;

- значение оборачиваемости дебиторской задолженности в 2023 году снизилось по отношению к 2022 году на 0,19, оборачиваемость кредиторской задолженности кредиторской увеличилась на 0,32;

- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности за 2023 г. находится в пределах допустимых значений.

### **Расчет необходимой валовой выручки**

#### **АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2025 год**

При проведении экспертизы необходимой валовой выручки (далее – НВВ) были проанализированы, в том числе документы в области бухгалтерского, статистического и налогового учета, представленные в Госслужбу Обществом в электронном виде, а именно:

Приказ 273 от 30.12.22;

Формы П-4 за 2023;

Форма 12-Ф за 2023;

Форма П-2 за 1-4 кв. 2023

Форма -11 за 2023;

Форма П-2 за 2023;

Форма П-3 за 2023;

Закупочная документация;

Решения судов;

Реестр документов на увеличения резерва 2023г;

Акт инвентаризации\_31.12.23\_Алатырское МО;

Акт инвентаризации\_31.12.23\_Батыревское МО;

Акт инвентаризации\_31.12.23\_Канашское МО;

Акт инвентаризации\_31.12.23\_Новочебоксарское МО;

Акт инвентаризации\_31.12.23\_Цивильское МО;

Акт инвентаризации\_31.12.23\_Шумерлинское МО;

Акт инвентаризации\_31.12.23\_Чебоксарское МО;

Акт инвентаризации\_31.12.23\_Ядринское МО;

Протокол заседания центральной инвентаризационной комиссии №3 от 15.03.2024;

Главная книга за 2023

Оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета за 2023;

Карточки и анализы счетов бухгалтерского учета за 2023;

Аудиторское заключение Общества за 2023;

Расчет амортизации;  
Декларация по налогу на имущество за 2023;  
Декларация по налогу на прибыль за 2023;  
Договора возмездного оказания услуг за 2023 год;  
Акты сдачи-приемки оказанных услуг за 2023 год;  
Сканы актов замен трансформаторов тока за 2023;  
Счета-фактуры, товарные накладные;  
Реестры точек поставки за октябрь-ноябрь 2023 года;  
Прогноз количества точек поставки за 2024,2025 годы;  
Шаблон по расчету бытовой надбавки EE.CALC.GP.2025.EIAS(v1.0.2);  
Оценочный лист персонала АО ЧЭСК на 31.12.2023;  
Пояснительные записки и таблицы к расчетам.

В основе анализа лежит метод расчета бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов.

Целью экспертизы являлось проведение комплексного анализа экономической обоснованности уровней бытовых надбавок Общества, включающего:

- определение основных технико-экономических показателей Общества по бытовой деятельности;

- анализа фактический затрат за 2023 год;

- определение экономически обоснованных бытовых надбавок на 2025 год.

При расчете бытовых надбавок гарантирующего поставщика использованы:

- показатели электрической энергии (мощности) утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы России от 11 октября 2024 г. № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов» (далее - Сводный прогнозный баланс);

- тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей региона на 2025 год учтены в соответствии с проектом постановления Госслужбы «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чувашской Республике на 2025 год»;

- индикативные цены на электроэнергию, согласно проекта Федеральной антимонопольной службы от 27.11.2024 № 908/24 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2025 год»;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере 1,5% от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

- бухгалтерский баланс с приложениями за 2023 год;

- статистическая отчетность за 2023 год;

- учетная политика и рабочий план счетов;

- иная информация, необходимая при утверждении тарифов: действующее штатное расписание, коллективный договор, отраслевое тарифное соглашение, положение о премировании;

- среднегодовая ключевая ставка определена исходя из уровней, установленных Банком России, (представлена в таблице 2):

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Период действия		Количество дней действия	Значение, %
		с	по		
1	Средневзвешенная ключевая ставка			366	17,50%
1.1	Ключевая ставка ЦБ	01.01.2024	28.07.2024	210	16,00%
1.2	Ключевая ставка ЦБ	29.07.2024	15.09.2024	49	18,00%
1.3	Ключевая ставка ЦБ	16.09.2024	27.10.2024	42	19,00%
1.4	Ключевая ставка ЦБ	28.10.2024	31.12.2024	65	21,00%

### Анализ основных технико-экономических показателей

Основные технико-экономические показатели Общества на 2023-2025 годы представлены таблице 3

Таблица 3,(млн. кВт\*ч)

№ п/п	Показатели	2023 год план	2023 год факт	2024 год план	2025 год план
<b>1</b>	<b>Покупная электрическая энергия</b>	<b>3 437,97</b>	<b>3 517,32</b>	<b>3 389,76</b>	<b>3 385,39</b>
1.1.	Объем электрической энергии, поставляемой прочим потребителям	2 283,97	2 390,64	2 250,76	2 239,21
1.2.	объем электрической энергии, поставляемой населению	1 154,00	1 126,68	1 139,00	1 146,18

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

Основными нормативно-методическими документами по вопросам регулирования цен (тарифов) для проведения соответствующего анализа послужили Методические указания, а также Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Результаты анализа представлены в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Критерий оценки соответствия	Да	Нет
1.	Расчет цен (тарифов) выполнен в соответствии с Методическими указаниями	✓	
2.	Форма предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты) (приложение к Стандартам)	✓	
2.1.	Информация об организации раскрыта в соответствии со Стандартами (приложение № 1 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	

2.2.	Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.3.	Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 5 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	

В связи с опубликованием предложений о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию, в порядке, установленном Стандартами, Обществу было открыто дело об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

### **Расчет экономически обоснованных сбытовых надбавок Общества на 2025 год**

В соответствии с Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);
- прочие потребители.

Для расчета сбытовых надбавок учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталоны затрат ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП;

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

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442;

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

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении

сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

### **Определение необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика**

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования, необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика определена методом сравнения аналогов. Состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок определен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями: В соответствии с пунктом 12 Методических указаний эталонная выручка определяется как сумма следующих составляющих:

- произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат гарантирующего поставщика (далее – ГП) и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

- произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности.

Согласно предложению Общества, необходимая валовая выручка на осуществление деятельности по сбыту электрической энергии на территории Чувашской Республики в 2025 году с учетом выпадающих доходов от поставки электроэнергии населению предложена Организацией в размере 2 499 299 059,23 руб., из них:

- 1) эталонная выручка 2 047 433 268,48;
- 2) неподконтрольные расходы 129 659 869,31 руб., в т.ч.:
  - налоги (включая налог на прибыль) 29 708 408,01 руб.;
  - амортизация 40 981 681,30 руб.;
  - капитальные вложения из прибыли 58 969 780,00 руб.;
  - расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям 0,00 тыс. руб.;
- 3) выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения 217 959 777,03 руб.;
- 4) недополученные доходы 104 246 144,4 руб.;

Предложение Общества по формированию необходимой валовой выручки на 2025 год представлено в таблице 5:

Таблица 5

Показатель	ВСЕГО 2025 год	Население	Прочие				Сетевые организации
			Общая	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
<b>НВВ на утверждение, руб.</b>	2 499 299 059,23	1 065 876 841,19	1 066 432 418,56	895 639 311,31	117 211 536,38	53 581 570,87	366 989 799,48
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	2 047 433 268,48	830 670 468,80	1 084 896 643,97	910 012 019,71	127 256 940,69	47 627 683,56	131 866 155,71

Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения, учитываемые при установлении СН для СО, руб.	217 959 777,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217 959 777,03
Недополученные/излишне полученные доходы прошлых периодов, руб.	104 246 144,41	129 646 931,88	-38 317 868,37	-34 043 047,25	-10 216 504,47	5 941 683,34	12 917 080,90
Неподконтрольные расходы ГП, руб.	129 659 869,31	105 559 440,51	19 853 642,96	19 670 338,84	171 100,15	12 203,97	4 246 785,84
Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России, руб.	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем электрической энергии, поставляемой ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт·ч	<b>3 385 389 500</b>	1 146 182 700	1 746 521 000	1 070 022 623	441 140 595	235 357 782	492 685 800

Необходимая валовая выручка на 2025 год определена Госслужбой в размере 2 132 615 580,06 руб. Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности приведены в таблице 6:

Таблица 6, руб.

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

### Определение эталонной выручки ГП на 2025 год

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний эталонная выручка определяется как сумма следующих составляющих:

- производство прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен, в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2027 и 2026 годов в ценах которого были определены эталонные затраты;

- производство суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на 2025 год;

- расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Значения переменных компонентов эталонов затрат Общества рассчитаны Госслужбой согласно п. 65 Основ ценообразования и Методическими указаниями.

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

По предложению Общества эталонная выручка на 2025 год составляет 2 047 433 268,48 руб.

Выручка, рассчитанная Обществом исходя из постоянных компонентов затрат в размере 1 236 960 981,84 руб., определена с учетом приведенного количества точек поставки, что соответствует четвертой группе масштаба деятельности ГП (от 45 301 до 90 700 точек поставки). Прогнозное количество точек поставки на 2025 год составило 639 739. (пункт 13 Методических указаний). Приведенное количество точек поставки составляет 86 601 шт.

#### **Статья «Постоянная компонента эталонной выручки (точки поставки)»**

В обоснование заявленных точек поставки ГП, к заявлению об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2025 год, были представлены:

- 1) расчет количества точек поставки Общества по состоянию на 30.09.2024 для расчета сбытовых надбавок на 2025 год по группам потребителей в электронном виде с приложением подтверждающей информации на флэш-накопителе;
- 2) расчет сбытовой надбавки Общества в программном комплексе «Платформа» на 2025 год.

Предложение общества по количеству точек поставки представлено в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 г.		2024 г.	2025 г.
			Факт	План	План	План
1	Прогнозное количество точек поставки					
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	514 115	495 156	551 377	588 775
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	260 738	249 809	298 152	332 773
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	237 892	233 163	240 652	243 412
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	11 164	10 942	11 324	11 341
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к	шт.	4 321	1 242	1 249	1 249

	населению					
1.2	Прочие потребители	шт.	47 694	46 339	48 572	49 074
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	47 246	45 908	48 127	48 627
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	419	384	417	419
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	29	47	28	28
1.3	Сетевые организации	шт.	1 866	1 847	1 899	1 890
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	563 675	543 342	601 848	639 739
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	84 990	79 689	84 596	86 601
2	Группа масштаба деятельности ГП					
2.1	Группа масштаба деятельности ГП	номер группы	4	4	4	4
3	Поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки					
3.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	коэффициент				0,0678
3.2	Прочие потребители категории менее 670 кВт	коэффициент				0,0104
3.3	Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт	коэффициент				0,0048
3.4	Прочие потребители категории не менее 10 МВт	коэффициент				0,0000
3.5	Сетевые организации	коэффициент				-0,0047

Определение точек поставки ГП Госслужбой осуществлялось в соответствии с п. 13 Методических указаний. Количество точек поставок, принятое Госслужбой для расчета, указано в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 г.		2024 г.	2025 г.
			Факт	План	План	План
1	Прогнозное количество точек поставки					
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	513 786	495 156	497 019	539 852
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	263 495	249 809	248 076	287 343
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	237 860	233 163	236 566	239 981
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	11 164	10 942	11 115	11 279
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	1 267	1 242	1 262	1 249
1.2	Прочие потребители	шт.	47 694	46 339	47 210	48 373
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	47 246	45 908	46 772	47 928
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	419	384	404	417
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	29	47	34	28
1.3	Сетевые организации	шт.	1 866	1 847	1 865	1 890
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	563 346	543 342	546 094	590 115
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	82 045	79 689	80 838	83 884
2	Группа масштаба деятельности ГП					
2.1	Группа масштаба деятельности ГП	номер группы	4	4	4	4
3	Поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки					
3.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	коэффициент				0,0862
3.2	Прочие потребители категории менее 670 кВт	коэффициент				0,0247

		ент				
3.3	Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт	коэффициент				0,0322
3.4	Прочие потребители категории не менее 10 МВт	коэффициент				-0,1765
3.5	Сетевые организации	коэффициент				0,0134

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) гарантирующего поставщика Госслужбой учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также согласно прогнозу по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

При определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным ГП с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), используемого для целей применения Методических указаний, учитывались точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя), и не учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей такого потребителя на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

При определении количества точек поставки (прогнозного количества точек поставки) по договорам купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии учитывались точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации, и не учитывались точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей или в электрические сети других сетевых организаций.

Количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах определялось исходя из количества договоров энергоснабжения, заключенных ГП с такими собственниками (пользователями) помещений (количества лицевого счета, присвоенных ГП собственнику или пользователю помещений в многоквартирном доме).

В ходе проведения анализа на основании представленных ГП обосновывающих документов Госслужбой было выявлено задвоение адресов, указаны дома, не имеющие адреса, указаны дома, как 1 ТП и одновременно по количеству комнат, выявлены факты включения по 2 и более ТП в рамках 1 МКД при отсутствии технического подтверждения о количестве вводов, выявлены потребители (организации), фактически ликвидированные. Также исключены точки поставки по сетевым организациям, переставшим осуществлять деятельность. Данные недочеты привели к снижению учтенного количества точек поставки при расчете эталонной выручки.

Общее количество учтенных точек поставки сформировано с учетом экономически обоснованных данных ГП. Расчет приведенного количества точек поставки произведен в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, утвержденным приказом ФАС России Приказ ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания) по следующей формуле:

$$n_i^{\text{приведенное}} = 0,04 \cdot n_i^{\text{нас город}} + 0,04 \cdot n_i^{\text{нас сел}} + n_i^{\text{ИКУ}} + n_i^{\text{нас иные}} + n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{менее 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_i^{\text{сет}}$$

При расчете эталонной выручки на 2025 год Госслужбой количество точек поставки по действующим договорам по состоянию на последнюю дату отчетного

периода базового периода регулирования – 30.09.2025 г. составило 590 115 шт. (приведенное количество точек поставки 83 884).

На основании вышеизложенного, Госслужбой определена выручка исходя из постоянных компонентов затрат в размере 1 172 151 308,09 руб. . Отклонение от предложения Общества составляет 64 809 673,74 руб.

### Статья «Переменная компонента эталонной выручки»

Обществом в составе тарифной заявки расходы по статье «Переменная компонента эталонной выручки» были заявлены в размере 810 472 286,64 тыс. руб., которые включают в себя расходы на уплату процентов по заемным средствам, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, расчетную предпринимательскую прибыль, рассчитанные исходя из прогнозных индикативных цен на электроэнергию.

Расшифровка заявленных Обществом расходов:

Таблица 9, руб.

№ п/п	Наименование групп потребителей	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Резерв по сомнительным долгам	Расчетная предпринимательская прибыль
1	Население	75 349 495,17	68 513 152,85	47 594 541,13
2	Прочие потребители	215 689 595,02	193 895 198,24	104 940 529,87
3	Сетевые организации	37 512 182,92	35 012 072,48	31 965 518,96
	Итого за 2025 г. по всем категориям потребителей	328 551 273,11	297 420 423,57	184 500 589,96

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

Расшифровка принятых Госслужбой расходов:

Таблица 10, руб.

№ п/п	Наименование групп потребителей	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	Резерв по сомнительным долгам	Расчетная предпринимательская прибыль
1	Население	75 349 495,17	68 513 152,85	46 244 550,34
2	Прочие потребители	215 679 364,14	193 895 198,24	104 940 529,87
3	Сетевые организации	37 510 034,77	35 012 072,48	27 828 120,98
	Итого за 2025 г. по всем категориям потребителей	328 538 894,08	297 420 423,57	179 013 201,19

Расчет резерва по сомнительным долгам согласно Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода

сравнения аналогов производится по формуле 10 при формировании резерва по сомнительным долгам по подгруппе «Население», формуле 63 – для подгруппы «Прочие», 75 - «Сетевые организации». Размер резерва определяется как минимальная величина между заявленным гарантирующим поставщиком размером резерва и расчетной величиной. Расчетная величина определяется как 1,5% от планируемой валовой выручки по каждой подгруппе потребителей с НДС.

$$PCD_{уст,i} = \min\{PCD_{предлож,ГП}; V_{сд} \cdot ТВ_i\}$$

где:

$PCD_{предлож,ГП}$  - величина расходов на формирования резерва по сомнительным долгам, предложенная ГП;

$V_{сд}$  - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, установленный в размере полутора процентов;

$ТВ_i$  - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии потребителям на расчетный период регулирования (i) с учетом налога на добавленную стоимость, рассчитанная исходя установленных на расчетный период регулирования (i) тарифов на электрическую энергию для потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом.

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

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

Таблица 11, кВтч

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

Расчет Общества эталонной выручки на 2025 год представлен в таблице 12. Расчет Госслужбы эталонной выручки на 2025 год представлен в таблице 13.

Таблица 12

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Итого за 2025 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории					Прочие потребители				Сетевые организации
				Итого за 2025 г.	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Итого за 2025 г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	2 047 433 268,48	830 670 468,80					1 084 896 643,97	910 012 019,71	127 256 940,69	47 627 683,56	131 866 155,71
1.1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	1 236 960 981,84	639 213 279,65	260 547 880,27	265 192 613,67	96 291 778,27	17 181 007,44	570 371 320,84	565 544 367,19	4 558 592,64	268 361,00	27 376 381,35
1.1.1	На оплату труда	руб.	534 152 886,55	230 666 267,41	82 201 148,40	87 589 463,76	52 879 272,05	7 996 383,20	285 799 101,55	283 380 432,20	2 284 200,26	134 469,09	17 687 517,59
1.1.2	На содержание помещений	руб.	147 911 151,23	71 560 355,32	26 671 409,37	28 934 001,26	13 954 177,65	2 000 767,06	73 440 026,42	72 818 518,57	586 954,16	34 553,69	2 910 769,49
1.1.3	На печать и доставку документов	руб.	183 020 278,77	76 539 473,75	31 924 527,19	30 677 957,16	9 737 612,57	4 199 376,84	104 369 539,18	103 486 273,38	834 159,62	49 106,18	2 111 265,84
1.1.4	На организацию работы колл-центров	руб.	19 225 662,82	19 225 662,82	11 103 693,25	8 121 969,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	На организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб.	55 294 098,40	55 294 098,40	14 074 072,10	41 220 026,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	На обеспечение возможности внесения платы различными способами	руб.	110 471 866,38	110 471 866,38	71 210 183,00	39 261 683,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	На накладные расходы	руб.	186 885 037,68	75 455 555,56	23 362 846,96	29 387 512,25	19 720 716,01	2 984 480,35	106 762 653,69	105 859 143,04	853 278,60	50 232,06	4 666 828,43
1.2	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	328 551 273,11	75 349 495,17					215 689 595,02	155 775 780,56	54 022 036,94	5 891 777,53	37 512 182,92
1.2.1	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств	%		1,79%						1,79%	1,79%	1,79%	1,79%
1.2.1.1	Доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,33%						8,33%	8,33%	8,33%	8,33%
1.2.1.1.1	Предложение ГП по доле выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,33%						8,33%	8,33%	8,33%	8,33%
1.2.1.1.2	Предельная величина доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,33%						8,33%	8,33%	8,33%	8,33%
1.2.2	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на базовый период регулирования с учетом НДС	руб.		4 205 553 218,71						8 694 462 170,67	3 015 183 457,10	328 843 396,78	2 093 703 232,67
1.3	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	297 420 423,57	68 513 152,85					193 895 198,24	129 925 175,24	45 589 394,54	18 380 628,46	35 012 072,48
1.3.1	Предложение ГП по РСД	руб.		68 513 152,85						129 925 175,24	45 589 394,54	18 380 628,46	35 012 072,48
1.3.2	Предельная величина РСД	руб.		68 513 152,85						129 925 175,24	45 589 394,54	18 380 628,46	35 012 072,48
1.3.2.1	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	%		0,015						0,015	0,015	0,015	0,015

1.3.2.2	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования с учетом НДС	руб.		4 567 543 523,29						8 661 678 349,38	3 039 292 969,04	1 225 375 230,93	2 334 138 165,54
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	184 500 589,96	47 594 541,13				104 940 529,87	58 766 696,73	23 086 916,57	23 086 916,57	31 965 518,96	
1.4.1	Предложение ГП по РПП	руб.		47 594 541,13				104 940 529,87	58 766 696,73	23 086 916,57	23 086 916,57	31 965 518,96	
1.4.2	Предельная величина РПП	руб.		47 594 541,13				104 940 529,87	58 766 696,73	23 086 916,57	23 086 916,57	31 965 518,96	
1.4.2.1	Неподконтрольные расходы	руб.		105 559 440,51				19 853 642,96	19 670 338,84	171 100,15	12 203,97	4 246 785,84	
1.4.2.2	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.		129 646 931,88				-38 317 868,37	-34 043 047,25	-10 216 504,47	5 941 683,34	12 917 080,90	
1.4.2.2.1	Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому	руб.		16 646 422,65				-73 478 250,96	-68 862 789,64	-10 714 511,67	6 099 050,34	13 943 396,22	
1.4.2.2.2	Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ	руб.		97 949 802,62				59 259 213,54	58 686 275,93	685 896,42	-112 958,80	2 499 083,97	
1.4.2.2.3	Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования	руб.		15 050 706,61				-24 098 830,96	-23 866 533,54	-187 889,22	-44 408,20	-3 525 399,30	
1.4.2.2.4	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей в базовом периоде регулирования в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	руб.		0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.2.5	Предложение ГП по распределению расчетной предпринимательской прибыли по категориям прочих потребителей	%							56,00%	22,00%	22,00%		
1.5	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	руб.											217 959 777,03
1.5.1	Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.											-36 418 095,46

Таблица 13

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Итого за 2025 г. по всем категориям потребителей	Население и приравненные категории					Прочие потребители				Сетевые организации
				Итого за 2025 г.	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Итого за 2025 г.	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	1 977 123 826,93	781 004 938,70					1 068 779 656,23	893 987 302,15	127 168 489,84	47 623 864,25	127 339 232,00
1.1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	1 172 151 308,09	590 897 740,35	221 794 563,13	257 755 006,55	94 410 275,60	16 937 895,06	554 264 563,98	549 527 363,54	4 472 636,77	264 563,68	26 989 003,77
1.1.1	На оплату труда	руб.	510 002 559,90	214 836 921,71	69 974 730,86	85 132 924,68	51 846 032,31	7 883 233,86	277 728 400,12	275 354 703,93	2 241 129,86	132 566,34	17 437 238,06
1.1.2	На содержание помещений	руб.	140 716 584,16	66 480 854,06	22 704 362,76	28 122 516,61	13 681 518,62	1 972 456,07	71 366 148,19	70 756 196,77	575 886,68	34 064,75	2 869 581,91
1.1.3	На печать и доставку документов	руб.	174 184 635,32	70 681 003,75	27 176 143,42	29 817 561,43	9 547 343,53	4 139 955,38	101 422 240,28	100 555 398,08	818 430,88	48 411,32	2 081 391,29
1.1.4	На организацию работы колл-центров	руб.	17 346 334,76	17 346 334,76	9 452 154,40	7 894 180,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	На организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб.	52 044 692,75	52 044 692,75	11 980 725,66	40 063 967,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	На обеспечение возможности внесения платы различными способами	руб.	98 779 085,39	98 779 085,39	60 618 537,42	38 160 547,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	На накладные расходы	руб.	179 077 415,81	70 728 847,93	19 887 908,63	28 563 308,41	19 335 381,14	2 942 249,75	103 747 775,39	102 861 064,76	837 189,36	49 521,27	4 600 792,50
1.2	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	328 538 894,08	75 349 495,17					215 679 364,14	155 768 066,64	54 019 541,97	5 891 755,53	37 510 034,77
1.2.1	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств	%		1,79%						1,79%	1,79%	1,79%	1,79%
1.2.1.1	Доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,33%						8,33%	8,33%	8,33%	8,33%
1.2.1.1.1	Предложение ГП по доле выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,33%						8,33%	8,33%	8,33%	8,33%
1.2.1.1.2	Предельная величина доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,33%						8,33%	8,33%	8,33%	8,33%

1.2.2	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на базовый период регулирования с учетом НДС	руб.		4 205 553 218,71					8 694 031 626,41	3 015 044 202,86	328 842 169,23	2 093 583 335,86
1.3	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	297 420 423,57	68 513 152,85				193 895 198,24	129 925 175,24	45 589 394,54	18 380 628,46	35 012 072,48
1.3.1	Предложение ГП по РСД	руб.		68 513 152,85					129 925 175,24	45 589 394,54	18 380 628,46	35 012 072,48
1.3.2	Предельная величина РСД	руб.		69 182 532,28					133 177 632,35	55 002 807,63	29 334 039,05	61 579 542,74
1.3.2.1	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	%		0,015					0,015	0,015	0,015	0,015
1.3.2.2	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования с учетом НДС	руб.		4 612 168 818,75					8 878 508 823,05	3 666 853 842,22	1 955 602 603,54	4 105 302 849,60
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	179 013 201,19	46 244 550,34				104 940 529,87	58 766 696,73	23 086 916,57	23 086 916,57	27 828 120,98
1.4.1	Предложение ГП по РПП	руб.		47 594 541,13				104 940 529,87	58 766 696,73	23 086 916,57	23 086 916,57	31 965 518,96
1.4.2	Предельная величина РПП	руб.		46 244 550,34				107 903 203,30	60 425 793,85	23 738 704,73	23 738 704,73	27 828 120,98
1.4.2.1	Неподконтрольные расходы	руб.		96 866 033,51				14 784 930,46	14 649 247,54	126 544,87	9 138,05	3 192 024,85
1.4.2.2	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.		78 323 611,47				-50 251 085,35	-45 868 748,98	-10 317 511,81	5 935 175,44	11 527 605,13
1.4.2.2.1	Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому	руб.		16 646 422,65				-73 478 250,96	-68 862 789,64	-10 714 511,67	6 099 050,34	13 943 396,22
1.4.2.2.2	Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ	руб.		55 888 856,34				52 394 709,07	51 881 665,50	629 444,35	-116 400,78	2 164 369,19
1.4.2.2.3	Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования	руб.		5 788 332,47				-29 167 543,46	-28 887 624,84	-232 444,50	-47 474,12	-4 580 160,29
1.4.2.2.4	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей в базовом периоде регулирования в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	руб.		0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.4.2.2.5	Предложение ГП по распределению расчетной предпринимательской прибыли по категориям прочих потребителей	%								56,00%	22,00%	22,00%	
1.5	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	руб.											1 048 633,06
1.5.1	Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за <u>период, предшествующий базовому периоду регулирования</u>	руб.											-36 418 095,46

**Эталонная выручка ГП для целей расчета  
сбытовой надбавки для населения на 2025 год**

Расчет сбытовых надбавок для населения выполнен в соответствии с разделом III Методических указаний.

Количество точек поставки по группе потребителей «население» Определено Госслужбой размере 539 852 шт., плановый объем электрической энергии для поставки населению составляет 1 146 182,7 тыс.кВт\*ч.

Эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 781 004 938,70 руб. в том числе:

Эталонная выручка	781 004 938,70
Постоянные компоненты	590 897 740,35
Переменные компоненты эталонов затрат	190 107 198,36
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	75 349 495,17
Расчетная предпринимательская прибыль	68 513 152,85
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	46 244 550,34

**Эталонная выручка ГП для целей расчета  
сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2025 год**

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Количество точек поставки для группы «прочие потребители» определено Госслужбой в размере 48 373 шт.

Плановый объем электрической энергии для прочих потребителей составляет 1 746 521,00 тыс.кВт\*ч.

Эталонная выручка организации для прочих потребителей на расчетный период регулирования составляет 1 068 779 656,23 руб. в том числе:

Показатель	Прочие			
	ВСЕГО	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка	1 068 779 656,23	893 987 302,15	127 168 489,84	47 623 864,25
Постоянные компоненты	554 264 563,98	549 527 363,54	4 472 636,77	264 563,68
Переменные компоненты эталонов затрат	514 515 092,25	344 459 938,61	122 695 853,08	47 359 300,56
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	215 679 364,14	155 768 066,64	54 019 541,97	5 891 755,53
Расчетная предпринимательская прибыль	104 940 529,87	58 766 696,73	23 086 916,57	23 086 916,57
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	193 895 198,24	129 925 175,24	45 589 394,54	18 380 628,46

**Эталонная выручка ГП для целей  
расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2025 год**

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом V Методических указаний.

Количество точек поставки определено Госслужбой в размере 1 890 штук.

Плановый объем электрической энергии для сетевых организаций составляет 492 685,8 тыс.кВт\*ч.

Эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования определена Госслужбой в размере 127 339 232,00 руб., в том числе:

Эталонная выручка	127 339 232,00
Постоянные компоненты	26 989 003,77
Переменные компоненты эталонов затрат	100 350 228,23
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	37 510 034,77
Расчетная предпринимательская прибыль	27 828 120,98
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	35 012 072,48

**Определение неподконтрольных расходов ГП на 2024 год**

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

Расходы по статье «Неподконтрольные расходы» предложены Обществом на 2025 год в размере 129 659 869,31 руб.

№ п/п	Наименование показателя	Предложение Общества на 2025 г.					
		Население и приравненные к категории	Прочие потребители			Сетевые организации	Всего
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1	Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок	105 559 440,51	19 670 338,84	171 100,15	12 203,97	4 246 785,84	129 659 869,31
1.1	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	29 159 049,37	9 602 860,12	81 765,13	6 056,67	2 131 950,01	40 981 681,30
1.2	Капитальные вложения из прибыли	58 969 780,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 969 780,00
1.3	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Налоги всего, в том числе:	17 430 611,14	10 067 478,72	89 335,02	6 147,30	2 114 835,83	29 708 408,01
1.4.1	налог на прибыль	6 061 437,01	3 500 932,22	31 065,96	2 137,70	735 427,12	10 331 000,01
1.4.2	земельный налог	189 882,98	109 671,59	973,18	66,97	23 038,28	323 633,00
1.4.3	налог на имущество организаций	2 442 086,14	1 410 486,99	12 516,13	861,26	296 295,48	4 162 246,00
1.4.4	транспортный налог	8 737 205,01	5 046 387,92	44 779,75	3 081,37	1 060 074,95	14 891 529,00
1.4.5	прочие налоги и сборы,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации						
--	--	--	--	--	--	--	--

Проанализировав сведения:

- о расходах на уплату налогов за 2023 год (в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов) и приложенные к ним данные раздельного учета расходов, относимых на население и приравненных к нему категорий потребителей, на прочих потребителей и на сетевые организации;

- о расходах на амортизацию за 2023 год (исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования) и приложенные к ним данные раздельного учета расходов, относимых на население и приравненных к нему категорий потребителей, на прочих потребителей и на сетевые организации а также плановые значения на 2025 год;

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

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Госслужбой на 2025 г.					Сетевые организации	Всего
		Население и приравненные категории	Прочие потребители					
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			
1	Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок	96 866 033,51	14 649 247,54	126 544,87	9 138,05	3 192 024,85	114 842 988,82	
1.1	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	29 159 049,37	9 602 860,12	81 765,13	6 056,67	2 131 950,01	40 981 681,30	
1.2	Капитальные вложения из прибыли	58 969 780,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 969 780,00	
1.3	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. No 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
1.4	Налоги всего, в том числе:	8 737 204,14	5 046 387,42	44 779,74	3 081,38	1 060 074,84	14 891 527,52	
1.4.1	налог на прибыль	6 061 437,01	3 500 932,22	31 065,96	2 137,70	735 427,12	10 331 000,01	
1.4.2	земельный налог	189 882,98	109 671,59	973,18	66,97	23 038,28	323 633,00	
1.4.3	налог на имущество организаций	2 442 086,14	1 410 486,99	12 516,13	861,26	296 295,48	4 162 246,00	
1.4.4	транспортный налог	43 798,01	25 296,62	224,47	15,45	5 313,96	74 648,51	
1.4.5	прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

руб.

Наименование статьи	Предложение Общества	Утверждено Госслужбой	Отклонение
<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>129 659 869,31</b>	<b>114 842 988,82</b>	<b>14 816 880,49</b>
Амортизация	40 981 681,30	40 981 681,30	0,00
Налоги, в том числе налог на прибыль	29 708 408,01	14 891 527,52	14 816 880,49
Капвложения из прибыли	58 969 780,00	58 969 780,00	
Расходы на выполнение	0,00	0,00	0,00

<p>предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям</p>			
--	--	--	--

### **Амортизация основных средств**

На основании п.45 Методических указаний, расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов. Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы ГП.

Проанализировав сведения о расходах на амортизацию за 2023 год (исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования) и приложенные к ним данные раздельного учета расходов, относимых на население и приравненных к нему категорий потребителей, на прочих потребителей и на сетевые организации, Госслужба принимает предложение Общества в размере 40 981 681,30 руб.

Необходимо отметить, что расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в полном размере являются источниками финансирования выполнения мероприятий инвестиционной программы Общества, утвержденной приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от от 01.11.2024 № 01-04/93 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания» на 2024-2028 годы».

### **Обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям, расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и фактически подтвержденными документами факта установки АИИСКУЭ.

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

## **Налоги**

Согласно Методическим указаниям расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший год.

Порядок выделения и организация раздельного учета организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в электроэнергетике, должны быть закреплены соответствующим организационно-распорядительным документом в качестве элемента учетной политики.

Доходы от оказания услуг в электроэнергетике учитываются отдельно по видам регулируемых и нерегулируемых услуг на основе первичных документов и данных бухгалтерского учета:

по регулируемым видам деятельности — в соответствии с фактическим объемом оказанных услуг в рамках заключенных договоров и по тарифам, утвержденным уполномоченным органом;

по нерегулируемым видам деятельности — исходя из доходов от предоставления прочих услуг в зависимости от объемов соответствующих услуг и цен, по которым данные услуги были предоставлены.

Обществом в составе обосновывающих материалов представлены копии приказов об утверждении учетных политик, действующих на соответствующий год, в которых утверждаются Методические указания по раздельному учету доходов и расходов для целей государственного регулирования цен (тарифов), представлены справки-расчеты налогов по видам деятельности.

В соответствии с частью 9 статьи 3 Федерального закона от 15.04.2019 №63-ФЗ налоговые декларации по транспортному и земельному налогу в налоговые органы не представляются за налоговый период 2020 и последующие годы.

В качестве обосновывающего материала в целях проведения анализа ГП были представлены скан-копии деклараций по налогу на имущество, налоговые декларации по налогу на прибыль, сводная таблица расчета налогов по подгруппам потребителей, Главная книга ГП, скан-копии оценочных листов.

Распределение затрат по подгруппам потребителей ГП производится на основании Оценочного листа персонала ГП, в котором отражено рабочее время, затраченное на обслуживание потребителей. Оценочный лист персонала ежеквартально утверждается руководителем ГП и итоговое фактическое распределение персонала учитывается при распределении затрат на следующий квартал. Данный способ распределения затрат определен в Учетной политике ГП, которая входит в состав обосновывающих материалов, представленных ГП.

Таким образом, Госслужбой скорректированы расходы по статье в соответствии с представленными Обществом расчетами Общества на 2025 год в размере 14 891 527,52 руб.

### **Капитальные вложения из прибыли**

В соответствии с подпунктом «в» п 11 Методических указаний при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Общество ежегодно выносит на утверждение и корректировку в Министерство промышленности и энергетики Чувашской Республики инвестиционные программы, с предоставлением обосновывающих документов и расчетов. Госслужба ежегодно

рассматривает инвестиционные проекты в части оценки предложений ГП по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в регулируемые Госслужбой цены (тарифы) и готовит заключение. Таким образом, размер и экономическая обоснованность представленных инвестиционных проектов, а также степень влияния на размер регулируемых тарифов происходит на этапе согласования инвестиционных программ в Министерстве промышленности и энергетики Чувашской Республики.

Утвержденные капитальные вложения из прибыли предусматривают финансирование инвестиционного проекта «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности)», который реализуется во исполнение Федерального закона от 26.03.2023 №35-ФЗ, в целях обеспечения коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению.

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 «977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Размер прибыли относимой на капитальные вложения установлен в соответствии с инвестиционной программой Общества, утвержденной приказом Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики от 01.11.2024 № 01-04/93 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания» на 2024-2028 годы».

Таким образом, Госслужбой учтены расходы по статье в размере 58 969 780,00 руб.

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

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

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

Сумма, исключенная из предложения Общества, составила 64 646 013,16 руб.

**Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения**

Размер выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемых при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования по данным Общества составил 217 959 777,03 руб.

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

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

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

- процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442;

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

недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

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

Исходя из изложенного, предлагается установить размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2025 год в следующих размерах:

1. Установить размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2025 год в следующих размерах:

руб./кВт·ч (без НДС)

Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
0,63784	0,86812	0,49226	0,49226	0,67268	0,89938	0,26517	0,33125	0,22760	0,29979

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

(тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней».

3. Рекомендовать Акционерному обществу «Чувашская энергосбытовая компания»:

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

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

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

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

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

Начальник отдела регулирования  
тарифов на электрическую энергию



А.В. Владимирова

Приложение  
к экспертному заключению на 2025 год

Исходные данные для расчета эталонной выручки (постоянных и переменных компонентов)

Год, предшествующий базовому - 2023

Базовый год - 2024

Расчетный период регулирования – 2025

Группа масштаба деятельности - четвертая

Расчет средневзвешенных цен

№ п/п	Период	Прочие потребители									Сетевые организации		
		менее 670 кВт			от 670 кВт до 10 МВт			не менее 10 МВт			Стоимость э/э (мощности), тыс. руб. без НДС	Объем э/э, тыс. кВт·ч	Цена э/э (мощности), руб./кВт·ч, без НДС
		Стоимость э/э (мощности), тыс. руб. без НДС	Объем э/э, тыс. кВт·ч	Цена э/э (мощности) руб./кВт·ч, без НДС	Стоимость э/э (мощности), тыс. руб. без НДС	Объем э/э, тыс. кВт·ч	Цена э/э (мощности) руб./кВт·ч, без НДС	Стоимость э/э (мощности), тыс. руб. без НДС	Объем э/э, тыс. кВт·ч	Цена э/э (мощности), руб./кВт·ч, без НДС			
1	Фактические данные												
1.1	Январь 2024	661 361,00	116 715,92	5,67	210 129,00	45 133,11	4,66	80 603,00	22 611,74	3,56	193 228,00	59 088,35	3,27
1.2	Февраль 2024	667 200,00	111 670,77	5,97	214 194,00	43 051,25	4,98	85 866,00	22 738,46	3,78	148 210,00	41 109,07	3,61
1.3	Март 2024	604 511,39	104 846,84	5,77	201 366,63	42 189,90	4,77	87 657,88	23 780,59	3,69	156 609,33	46 333,84	3,38
1.4	Апрель 2024	547 182,88	92 245,33	5,93	181 134,33	36 556,46	4,95	82 256,77	21 138,27	3,89	82 866,36	23 329,42	3,55
1.5	Май 2024	495 355,72	86 444,26	5,73	171 888,56	36 225,91	4,74	69 811,43	19 286,65	3,62	105 927,43	31 420,82	3,37
1.6	Июнь 2024	477 654,49	81 293,44	5,88	167 991,91	34 783,84	4,83	63 338,43	17 728,56	3,57	59 076,25	16 786,84	3,52
1.7	Июль 2024	536 353,40	84 864,26	6,32	205 008,99	36 670,39	5,59	77 048,14	18 944,04	4,07	101 238,24	27 883,99	3,63
1.8	Август 2024	530 359,04	82 320,14	6,44	209 053,19	36 398,96	5,74	84 012,32	19 734,31	4,26	107 314,12	28 641,96	3,75
1.9	Сентябрь 2024	561 594,42	84 091,80	6,68	235 163,14	39 555,01	5,95	90 626,85	19 612,92	4,62	103 303,87	25 979,25	3,98
2	Прогнозные данные												
2.10	Октябрь 2024	626 961,91	103 428,02	6,06	205 505,72	39 820,08	5,16	5 129,63	1 310,20	3,92	153 238,79	43 224,10	3,55
2.11	Ноябрь 2024	697 472,36	114 193,45	6,11	223 199,59	42 922,87	5,20	5 578,34	1 414,08	3,94	159 548,94	44 665,10	3,57
2.12	Декабрь 2024	778 336,57	126 510,95	6,15	249 078,19	47 552,96	5,24	5 810,96	1 462,39	3,97	212 882,67	59 164,50	3,60
2.13	Январь 2025	724 718,48	110 813,22	6,54	280 242,85	42 850,59	6,54	140 401,95	21 468,19	6,54	383 354,53	58 616,90	6,54
2.14	Февраль 2025	659 639,81	100 862,36	6,54	254 303,97	38 884,40	6,54	134 316,20	20 537,65	6,54	269 638,31	41 229,10	6,54
2.15	Март 2025	642 493,99	98 240,67	6,54	258 536,70	39 531,61	6,54	145 725,74	22 282,22	6,54	324 971,95	49 689,90	6,54
2.16	Апрель 2025	563 300,64	86 131,60	6,54	223 233,80	34 133,61	6,54	129 081,91	19 737,30	6,54	211 287,13	32 306,90	6,54

2.17	Май 2025	490 987,83	75 074,59	6,54	202 952,27	31 032,46	6,54	109 544,69	16 749,95	6,54	192 325,70	29 407,60	6,54
2.18	Июнь 2025	467 736,86	71 519,40	6,54	197 284,16	30 165,77	6,54	102 004,56	15 597,03	6,54	128 823,61	19 697,80	6,54
2.19	Июль 2025	515 439,80	70 608,19	7,30	219 595,08	30 081,52	7,30	115 060,34	15 761,69	7,30	221 850,65	30 390,50	7,30
2.20	Август 2025	556 462,08	76 227,68	7,30	242 522,27	33 222,23	7,30	133 398,66	18 273,79	7,30	223 044,93	30 554,10	7,30
2.21	Сентябрь 2025	519 255,45	71 130,88	7,30	241 359,19	33 062,90	7,30	121 107,10	16 590,01	7,30	229 310,52	31 412,40	7,30
2.22	Октябрь 2025	676 057,56	92 610,63	7,30	280 058,48	38 364,18	7,30	149 363,83	20 460,80	7,30	357 937,98	49 032,60	7,30
2.23	Ноябрь 2025	741 329,10	101 551,93	7,30	307 097,38	42 068,13	7,30	163 784,51	22 436,23	7,30	357 521,88	48 975,60	7,30
2.24	Декабрь 2025	841 335,75	115 251,47	7,30	348 525,38	47 743,20	7,30	185 879,35	25 462,92	7,30	521 018,52	71 372,40	7,30
3	Прогнозная средневзвешенная цена												
3.1	2024			6,04			5,14			3,89			3,54
3.2	2025			6,91			6,93			6,92			6,94

**Средневзвешенная стоимость покупки э/э (мощности) для энергоснабжения населения**

№ п/п	Период	Индикативная цена на электроэнергию, руб./кВт·ч	Индикативная цена на мощность, руб./кВт	Объем электроэнергии, тыс. кВт·ч	Объем мощности, кВт	Средневзв. стоимость покупки э/э (мощности), руб./МВт·ч
1	2023 г.					
1.1	Январь 2023	0,88616	384,57012	110 442,60	220 885,00	1 655,30
1.2	Февраль 2023	0,88616	384,57012	107 899,80	215 800,00	1 655,30
1.3	Март 2023	0,88616	384,57012	103 072,10	206 144,00	1 655,30
1.4	Апрель 2023	0,88616	384,57012	99 244,70	198 489,00	1 655,30
1.5	Май 2023	0,88616	384,57012	89 303,40	178 607,00	1 655,30
1.6	Июнь 2023	0,88616	384,57012	86 751,50	173 503,00	1 655,30
1.7	Июль 2023	0,88616	384,57012	83 724,10	167 448,00	1 655,30
1.8	Август 2023	0,88616	384,57012	83 232,40	166 465,00	1 655,30
1.9	Сентябрь 2023	0,88616	384,57012	88 459,70	176 919,00	1 655,30
1.10	Октябрь 2023	0,88616	384,57012	93 638,40	187 277,00	1 655,30
1.11	Ноябрь 2023	0,88616	384,57012	101 628,60	203 257,00	1 655,30
1.12	Декабрь 2023	0,88616	384,57012	106 602,60	213 205,00	1 655,30
2	2025 г.					

2.1	Январь 2025	0,96503	418,79686	113 623,00	227 246,00	1 802,62
2.2	Февраль 2025	0,96503	418,79686	106 911,40	213 822,80	1 802,62
2.3	Март 2025	0,96503	418,79686	101 405,70	202 811,40	1 802,62
2.4	Апрель 2025	0,96503	418,79686	97 277,30	194 554,60	1 802,62
2.5	Май 2025	0,96503	418,79686	94 441,30	188 882,60	1 802,62
2.6	Июнь 2025	0,96503	418,79686	86 699,50	173 399,00	1 802,62
2.7	Июль 2025	1,05188	473,28233	80 841,30	161 682,60	1 998,44
2.8	Август 2025	1,05188	473,28233	82 454,00	164 908,00	1 998,44
2.9	Сентябрь 2025	1,05188	473,28233	86 039,10	172 078,20	1 998,44
2.10	Октябрь 2025	1,05188	473,28233	91 136,90	182 273,80	1 998,44
2.11	Ноябрь 2025	1,05188	473,28233	99 869,40	199 738,80	1 998,44
2.12	Декабрь 2025	1,05188	473,28233	105 483,80	210 967,60	1 998,44

№ п/п	Период	Индикативная цена на электроэнергию, руб./кВт·ч	Индикативная цена на мощность, руб./кВт	Объем электроэнергии, тыс. кВт·ч	Объем мощности, кВт	Средневзв. стоимость покупки э/э (мощности), руб./МВт·ч
1	2022 г.					
1.1	Январь 2022	0,79355	352,43026	100 263,60	200 527,00	1 498,41
1.2	Февраль 2022	0,79355	352,43026	96 814,70	193 629,00	1 498,41
1.3	Март 2022	0,79355	352,43026	91 330,70	182 661,00	1 498,41
1.4	Апрель 2022	0,79355	352,43026	88 948,70	177 897,00	1 498,41
1.5	Май 2022	0,79355	352,43026	81 204,40	162 409,00	1 498,41
1.6	Июнь 2022	0,79355	352,43026	78 185,70	156 371,00	1 498,41
1.7	Июль 2022	0,81299	361,06480	75 319,50	150 639,00	1 535,12
1.8	Август 2022	0,81299	361,06480	73 380,50	146 761,00	1 535,12

1.9	Сентябрь 2022	0,81299	361,06480	77 567,70	155 135,00	1 535,12
1.10	Октябрь 2022	0,81299	361,06480	83 886,50	167 773,00	1 535,12
1.11	Ноябрь 2022	0,81299	361,06480	89 297,80	178 595,00	1 535,12
1.12	Декабрь 2022	0,81299	361,06480	94 220,20	188 440,00	1 535,12
2	2024 г.					
2.1	Январь 2024	0,88616	384,57012	109 007,00	218 014,00	1 655,30
2.2	Февраль 2024	0,88616	384,57012	106 497,30	212 994,50	1 655,30
2.3	Март 2024	0,88616	384,57012	101 732,40	203 464,70	1 655,30
2.4	Апрель 2024	0,88616	384,57012	97 954,70	195 909,30	1 655,30
2.5	Май 2024	0,88616	384,57012	88 142,60	176 285,20	1 655,30
2.6	Июнь 2024	0,88616	384,57012	85 623,90	171 247,80	1 655,30
2.7	Июль 2024	0,96503	418,79686	82 635,80	165 271,60	1 802,62
2.8	Август 2024	0,96503	418,79686	82 150,50	164 301,00	1 802,62
2.9	Сентябрь 2024	0,96503	418,79686	87 309,90	174 619,80	1 802,62
2.10	Октябрь 2024	0,96503	418,79686	92 421,30	184 842,50	1 802,62
2.11	Ноябрь 2024	0,96503	418,79686	100 307,60	200 615,20	1 802,62
2.12	Декабрь 2024	0,96503	418,79686	105 217,00	210 433,90	1 802,62