

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Дело № 6-117

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И
УСТАНОВЛЕНИЮ СБЫТОВОЙ НАДБАВКИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО
ПОСТАВЩИКА АО «ТОМСКЭНЕРГОСБЫТ» НА 2025 ГОД

Томск 2024 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Данные о предприятии.....	3
2. Нормативная и методологическая основы заключения экспертизы.....	4
3. Оценка достоверности данных, представленных АО «Томскэнергосбыт»	4
4. Общие сведения.....	5
5. Анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2023 год	9
5.1. Анализ фактических показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Томскэнергосбыт» за 2023 год	13
5.2. Анализ фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2023 год в части неподконтрольных расходов	15
6. Расчет эталонной выручки, определяемой методом сравнения аналогов.....	27
6.1. Производство суммы переменных компонентов эталонов затрат гарантирующего поставщика и прогнозной валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на 2025 год	28
6.2. 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.	34
6.3. Расчетная предпринимательская прибыль ГП	45
7. Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика	56
8. Необходимая валовая выручка и сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» на 2025 год.	61
8.1. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для населения	63
8.2. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители»	63
8.3. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для сетевых организаций.....	63
9. Приложения	65

Экспертное заключение
по установлению сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО
«Томскэнергосбыт» на 2025 год

1. Данные о предприятии

Полное наименование организации (учреждения, предприятия)	Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания»
Сокращенное наименование организации (учреждения, предприятия)	АО «Томскэнергосбыт»
Руководитель (Должность, ФИО)	Генеральный директор Кучевская Оксана Евгеньевна
Рабочий телефон	(3822) 48-47-00
Факс	(3822) 48-47-16
Электронная почта	secretar@ensb.tomsk.ru
Почтовый адрес:	
Индекс	634034
Район (город)	г. Томск
Населенный пункт	
Улица, №	ул. Котовского, 19
Юридический адрес:	Совпадает с почтовым
ОКВЭД	35.14
ИНН	7017114680
КПП	701701001
ОГРН	1057000128184
Принадлежность имущества:	Обособленное имущество в собственности, учитываемое на самостоятельном балансе. Имущество в аренде
Сведения о предыдущих тарифах:	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Томская энергосбытовая компания» на 2024 год
Дата установления	Приказ № 6-631 от 29.12.2023
Установивший орган	ДТР Томской области
Система налогообложения	Общая система налогообложения, размер налога на прибыль 20%

Основание для установления сбытовой надбавки:

Заявление Акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2025 год для АО «Томскэнергосбыт» от 26.04.2024г. № ТЭС/1/208 в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) на 3 листах, с приложением документов в электронном виде в формате шаблона DOCS.FORM.6.7.0 (вх. № 6-117 от 26.04.2024г.).

Распоряжение Департамента о рассмотрении заявления об установлении цен (тарифов) № 6-117/1 от 26.04.2024.

Распоряжение Департамента об открытии дела (принятии предложений к рассмотрению) № 6-117/3 от 22.05.2024.

Уполномоченным по делу 6-117 назначен председатель комитета регулирования естественных монополий Тоцкая Ксения Павловна.

2. Нормативная и методологическая основы заключения экспертизы

1. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – федеральный закон 35-ФЗ).

2. «Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования).

3. «Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила).

4. «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения).

5. «Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней», утвержденный Приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент).

6. «Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденные Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее - Методические указания).

7. Индексы потребительских цен, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованные на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 22.09.2023 года (далее – ИПЦ).

8. Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, утвержденный приказом Федеральной монопольной службы от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

9. Постановление Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145 «Об утверждении Положения о Департаменте тарифного регулирования Томской области».

Содержание экспертного заключения по определению необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и установлению сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год регламентировано пунктом 23 Правил и включает в себя, в том числе, оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов), оценку финансового состояния организации, анализ фактических экономических показателей, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

3. Оценка достоверности данных, представленных АО «Томскэнергосбыт»

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет АО «Томскэнергосбыт» (далее – Общество). Прделанная 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 к расчетам документов.

4. Общие сведения.

АО «Томскэнергосбыт» создано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Томскэнерго» в форме выделения (протокол Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Томскэнерго» № 16 от 31.08.2004г.).

Основным видом деятельности, осуществляемым Обществом, является торговля электрической энергией и включает в себя продажу электроэнергии пользователю и контроль над подачей электроэнергии и пропускной способностью (ОКВЭД 35.14).

АО «Томскэнергосбыт» является гарантирующим поставщиком электрической энергии в Томской области (приказ Региональной энергетической комиссии Томской области от 12.10.2006 № 34/110 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика открытому акционерному обществу «Томская энергосбытовая компания»), общество включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе под регистрационным № 70/01 (Приказ ФСТ от 26.03.2012г. № 185-э). Отделения АО «Томскэнергосбыт» представлены в г. Колпашево, г. Асино, г. Северске, участки – в каждом районе области.

В соответствии с подпунктом 2) пункта 3 Правил государственного регулирования в систему регулируемых цен (тарифов) входят сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков.

При установлении сбытовой надбавки рассматривались и анализировались следующие документы и материалы Общества:

1. Заявление на установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год для АО «Томскэнергосбыт» от 26.04.2024г. № ТЭС/1/208 в адрес Департамента на 3 листах, с приложением документов в электронном виде в формате шаблона DOCS.FORM.6.7.0 (далее - заявление от 26.04.2024г.) (вх. №№ 6-117 от 26.04.2024г.).

2. Письмо о предоставлении информации от 26.04.2024 № ТЭС/1/209 на 19 листах с цифровым носителем (USB-накопитель) (далее – письмо от 26.04.2024) (вх. 6-117/6-1 от 26.04.2024).

3. Письмо о предоставлении уточненных предложений от 31.10.2024 № ТЭС/1/1037 с описью прилагаемых документов на 2 листах и цифровым носителем, (далее – письмо от 31.10.2024) (вх. № 6-117/6-2 от 31.10.2024).

4. Письмо о предоставлении дополнительных материалов от 12.11.2024 № ТЭС/1/1110 с приложением цифрового носителя (далее – письмо от 12.11.2024) (вх. №53/2958 от 12.11.2024).

Целью данного экспертного заключения в соответствии с Основами ценообразования является проведение экспертом анализа финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2023 год, анализ фактических показателей финансового состояния и фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности, учет экономически необоснованных расходов по итогам прошедших периодов, анализ экономической обоснованности определения НВВ на 2025 год в целях расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт». Эксперт в своем анализе рассматривает уточненное предложение Общества для установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, направленное письмом от 31.10.2024г.

Экспертом принимаются во внимание учетная политика предприятия, бухгалтерская и статистическая отчетности, налоговые декларации, договоры и другие первичные документы (бухгалтерские и налоговые регистры, расшифровки отчета о финансовых результатах) и расчеты Общества.

При определении НВВ гарантирующего поставщика (эталонной выручки гарантирующего поставщика) для расчета сбытовых надбавок на 2025 год учитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний:

1. Эталонная выручка гарантирующего поставщика;

2. Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, 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 1 декабря 2009 г. № 977, инвестиционной программой гарантирующего поставщика, 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 относящиеся к капитальным вложениям;

3. Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика 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;
- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей.

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

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

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний, на 2025 год расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

В соответствии с п. 4 Методических указаний сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков устанавливаются для следующих групп 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 - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

При установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций учитываются величина перекрестного субсидирования, определенная в соответствии с пунктом 65(1) Основ ценообразования, а также отклонение фактической величины перекрестного субсидирования от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций.

Представленный Обществом расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на расчетный период регулирования выполнен исходя из эталонной выручки, определенной методом сравнения аналогов. Расчетный период – 2025 год, в качестве базового периода принят 2024 год.

В соответствии с уточненной тарифной заявкой на 2025 год, направленной Обществом письмом от 31.10.2024 г., для определения НВВ учтены следующие показатели:

- 1) Прогнозные объемы потребления электрической энергии и мощности.

Общество предлагает учесть в расчете сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2025 год объемы электрической энергии и мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2025 год, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 11.10.2024 № 720/24-ДСП - всего 4 526 349,9 тыс. кВтч., в том числе объем электроэнергии, поставляемый населению, – 1 529 720,0 тыс. кВтч, объём потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 599 732,327 тыс. кВтч, объем электроэнергии, поставляемой прочим потребителям – 2 396 897,573 тыс. кВтч.

- 2) Прогнозное количество точек поставки.

Прогнозное количество точек поставки для всех групп потребителей, включая население, на 2025 год определено Обществом для всех групп потребителей в количестве 585 936 шт.

3) размер НВВ на 2024 год предлагается в размере 3 632 715 634 руб., в том числе эталонная выручка 2 424 446 088 руб.; неподконтрольные расходы – 1 142 049 993 руб.; излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2023 год – (-3 529 872) руб., недополученные доходы за 2023 год – 69 749 425 руб.

Обществом и экспертом при расчете эталонной выручки гарантирующего поставщика на 2025 год применяются следующие ИПЦ:

- 103,70% (2017 г./2016 г.);
- 102,90% (2018 г./2017 г.);
- 104,50% (2019 г./2018г.);
- 103,38% (2020 г./2019 г.);
- 106,70% (2021 г./2020 г.);
- 113,80% (2022 г./2021 г.);
- 105,90% (2023 г./2022 г.);
- 108,00% (2024 г. 2023 г.);
- 105,80% (2025 г./2024 г.).

Экспертом для расчета сбытовой надбавки учтён объём электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком, в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2025 год, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 11.10.2024 № 720/24-ДСП - - всего 4 526 349,9 тыс. кВтч., в том числе объём электроэнергии, поставляемый населению, – 1 529 720,0 тыс. кВтч, объём потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 609 173,165 тыс. кВтч, объём электроэнергии, поставляемой прочим потребителям – 2 387 456,735 тыс. кВтч.

Точки поставки приняты в количестве 580 672 шт. на последнюю отчетную дату 01.10.2024г. (определение количества точек поставки приведено в п. 6.2. раздела 6 настоящего экспертного заключения).

Основные показатели для расчета сбытовой надбавки гарантирующего поставщика по предложению Общества и принятые экспертом приведены в таблице 1.

Таблица 1.

№ п/п	Показатель	По предложению Общества на 31.10.2024	Приняты для расчета экспертом	отклонение
1	2	3	4	5=4-3
1	Прогнозный объём потребления электрической энергии, всего (кВт*ч), в том числе:	4 526 349 900	4 526 349 900	0

№ п/п	Показатель	По предложению Общества на 31.10.2024	Приняты для расчета экспертом	отклонение
1	2	3	4	5=4-3
1.1.	Население и приравненные к нему потребители	1 529 720 000	1 529 720 000	0
1.2.	Прочие потребители	2 396 897 573	2 387 456 735	-9 440 838
1.3.	Сетевые организации	599 732 327	609 173 165	9 440 838
2	Прогнозный объем потребления мощности, всего (Мвт), в том числе:	7 173	7 174	1
2.1.	Население и приравненные к нему потребители	2 636	2 636	0
2.2.	Прочие потребители	3 581	3 567	-14
2.3.	Сетевые организации	956	971	15
3	Количество точек поставки всего (шт.), в том числе:	585 936	580 672	-5 264
3.1.	Население и приравненные к нему потребители	544 776	539 885	-4 891
3.2.	Прочие потребители	40 236	39 863	-373
3.3.	Сетевые организации	924	924	0
4	Индексы потребительских цен			0
	2017г./2016г.	103,7%	103,7%	0
	2018г./2017г.	102,9%	102,9%	0
	2019г./2018г.	104,5%	104,5%	0
	2020г./2019г.	103,4%	103,4%	0
	2021г./2020г.	106,7%	106,7%	0
	2022г./2021г.	113,8%	113,8%	0
	2023г./2022г.	105,9%	105,9%	0
	2024г./2023г.	108,0%	108,0%	0
	2025г./2024г.	105,8%	105,8%	0

Расчет эталонной выручки, определяемой методом сравнения аналогов, приведен в разделе 6 экспертного заключения.

5. Анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2023 год

Расчет сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей и сетевых организаций на 2023 год производился экспертом исходя из эталонной выручки, определенной методом сравнения аналогов.

Согласно пункту 8 Методических указаний, в случае если отношение эталонной выручки гарантирующего поставщика (далее – ГП), которая определяется суммированием эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения, прочих потребителей и сетевых организаций от НВВ, определенной суммированием НВВ для целей расчета сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей всех подгрупп и сетевых организаций, рассчитанной методом

экономически обоснованных затрат, составляет менее величины ИПЦ, увеличенного на четыре процентных пункта, то расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

Соотношение величины НВВ на 2018 год, рассчитанной методом сравнения аналогов, к величине НВВ, рассчитанной на 2018 год методом экономически обоснованных затрат, составил меньше величины индекса потребительских цен, увеличенного на четыре процентных пункта. В этом случае не требовалось утверждение графика поэтапного доведения НВВ гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика. Таким образом, начиная с 2018 года расчет сбытовых надбавок производится экспертом методом сравнения аналогов.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования «При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

В случае, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования».

В этой связи, регулирующим органом проводится анализ результатов хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2023 год с использованием данных статистической и бухгалтерской отчетности Общества за предшествующий 2023 год.

Для расчета недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов в связи с отклонением неподконтрольных расходов эксперту необходимо провести анализ фактических расходов Общества за 2023 год в части неподконтрольных расходов.

Представленные Обществом данные отражают полученные им доходы и понесенные Обществом расходы в 2023 году. Экспертом рассматриваются представленные Обществом документы за 2023 год. Для обоснования фактических затрат Обществом предоставлены документы бухгалтерского и налогового учета за 2023 год (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 3, 4):

- Бухгалтерский баланс;
- Отчет о финансовых результатах;
- Отчет об изменениях капитала;
- Отчет о движении денежных средств;
- Налоговая декларация по налогу на имущество;
- Налоговая декларация по налогу на прибыль;
- Справка-расчет транспортного налога, сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога;
- Справка-расчет земельного налога, сообщение об исчисленной налоговым органом сумме земельного налога;
- Аудиторское заключение, пояснения к бухгалтерскому балансу.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний ГП ведут отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике ГП.

Требования к учету затрат и порядку формирования фактической себестоимости произведенной и реализованной продукции (работ, услуг) в части регулируемого вида деятельности установлены в Обществе «Методикой «Формирование себестоимости произведенной и реализованной продукции, работ, услуг, расходов, связанных с продажей товаров», утвержденной приказом Общества от 10.05.2023 № 116.

В целях обеспечения ведения бухгалтерского учета в 2023 году приказом Общества от 28.12.2022 № 328 утверждена «Учетная политика АО «Томскэнергосбыт» по бухгалтерскому учету на 2023 год» (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 2) (далее – Учетная политика по бухгалтерскому учету).

Для методов определения доходов и расходов, их признания, оценки и распределения в целях налогового учета в 2023 году Общество руководствовалось «Учетной политикой для целей налогообложения АО «Томскэнергосбыт» на 2023 год», утвержденной приказом Общества от 29.12.2022 № 333 (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 2) (далее – Учетная политика по налоговому учету).

Порядок ведения раздельного учета в Обществе установлен приказом № 109 от 18.05.2020 «О ведении раздельного учета и маркировки первичных документов» (с

изм. от 01.02.2022 № 29 и от 15.12.2022 № 304) (далее – приказ № 109) (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 2). Приказом № 109 утверждены:

- значения драйверов для распределения косвенных расходов по отношению к регламентированным и нерегламентированным видам деятельности, отраженных на счете 25 «Общепроизводственные расходы» и на счете 26 «Общехозяйственные (управленческие) расходы», наименование драйвера «Выручка факт 2021 года» (Приложение №7 к приказу № 109);

- значения драйверов для распределения косвенных прочих доходов и расходов по отношению к регламентированным и нерегламентированным видам деятельности, наименование драйвера «Выручка факт 2021 года» (Приложение №10 к приказу № 109).

Приказом Общества от 21.03.2023 № ТЭС/77 «О ведении отдельного учета и маркировки первичных документов» (далее – приказ № ТЭС/77) установлен новый Порядок ведения отдельного учета, которым определены значения драйверов:

- значения драйверов для распределения косвенных расходов по отношению к регламентированным и нерегламентированным видам деятельности, отраженных на счете 25 «Общепроизводственные расходы» и на счете 26 «Общехозяйственные (управленческие) расходы», наименование драйвера «Выручка факт 2022 года» (Приложение №7 к приказу № ТЭС/77);

- значения драйверов для распределения косвенных прочих доходов и расходов по отношению к регламентированным и нерегламентированным видам деятельности, наименование драйвера «Выручка факт 2022 года» (Приложение №10 к приказу № ТЭС/77).

В соответствии с этими документами значения драйверов для распределения расходов (в том числе неподконтрольных в части амортизационных отчислений и налогов) для регламентированных и нерегламентированных видов деятельности в Обществе установлены:

- для регламентированных видов деятельности 0,988;
- для нерегламентированных видов деятельности 0,012.

Экспертом анализируются фактические данные Общества за 2023 год. Учитывая то, что нормативные документы содержат порядок определения размеров драйверов «Выручка факт 2022 год», экспертом предлагается учитывать размер доли расходов для регулируемой и нерегулируемой деятельности пропорционально выручке от реализации продукции, работ, услуг за 2023 год по соответствующей деятельности. Для определения доли расходов, относимых на регулируемую и нерегулируемую деятельность, за основу взяты данные расшифровки отчета о финансовых результатах за 2023 год (далее – расшифровка ОФР) (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 8.2, письмо от 31.10.2024, цифровой носитель, раздел 6).

В соответствии с расшифровкой ОФР выручка от реализации продукции, работ, услуг составила всего 23 166 532,65 тыс. руб., в том числе от регулируемой деятельности – 22 556 812,948 тыс. руб., от нерегулируемой деятельности – 609 719, 704 тыс. руб. Расходы на покупную энергию и мощность, услуги инфраструктурных

организаций составили 20 355 806,961 тыс. руб. и являются составной частью стоимости покупной и реализуемой электрической энергии при осуществлении регулируемой деятельности Общества. На основании этого, при определении доли расходов, расходы на покупную энергию и мощность, услуги инфраструктурных организаций в размере 20 355 806,961 тыс. руб. исключены экспертом из выручки от реализации продукции, работ, услуг по регулируемой деятельности. Таким образом, для расчета доли расходов выручка от регулируемой деятельности составит 2 201 005,987 тыс. руб., а в процентном соотношении составит 79,92%. Порядок расчета приведен в таблице 2.

Таблица 2.

№ п/п	Показатель	Всего, в том числе	Регулируемая деятельность	Нерегулируемая деятельность
1	2	3=4+5	4	5
1	Выручка от реализации продукции, товаров, услуг, руб.	23 166 532 652	22 556 812 948	609 719 704
1.1.	В том числе стоимость энергии и мощности	13 012 922 703	12 956 320 022	56 602 681
1.2.	Услуги инфраструктурных организаций	7 399 486 939	7 399 486 939	0
2	Выручка от реализации продукции, товаров, услуг, без учета стоимости энергии и мощности, услуг инфраструктурных организаций, тыс. руб. (стр.1-стр.1.1-стр. 1.2.)	2 754 123 010	2 201 005 987	553 117 023
3	Доля, %	100%	79,92%	20,08%

Для целей учета фактических неподконтрольных расходов за 2023 год и включения их размера в НВВ на 2025 год экспертом будут учитываться коэффициенты распределения неподконтрольных расходов (в части амортизационных отчислений и налогов) – для регулируемой деятельности в размере 79,92%, для нерегулируемой деятельности – 20,08%.

5.1. Анализ фактических показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Томскэнергосбыт» за 2023 год

В соответствии с пунктом 9 Основных положений гарантирующий поставщик АО «Томскэнергосбыт» обязан поддерживать показатели финансового состояния согласно приложению № 1 Основных положений, а также представлять в Департамент бухгалтерскую (финансовую) отчетность и расчет показателей финансового состояния в соответствии с приложением № 1 Основных положений.

Общество представило в соответствии со сроками, указанными в пункте 9 Основных положений, показатели финансового состояния гарантирующего поставщика и бухгалтерскую отчетность за 1 квартал 2023 года (письмо от 03.05.2023

№ ТЭС/01/539, вх. № 53/1034 от 03.05.2023), за 2 квартал 2023 года (письмо от 08.08.2023 № ТЭС/01/1021, вх. № 53/1890 от 08.08.2023), за 3 квартал 2023 года (письмо от 09.11.2023 № ТЭС/01/1440, вх. № 53/2721 от 09.11.2023), за 4 квартал 2023 года (письмо от 08.04.2024 № ТЭС/01/124, вх. № 53/0925 от 08.04.2024), аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности. В составе подтверждающих документов представлены бухгалтерская отчетность за 2023 год (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала, отчет о движении денежных средств, расчет стоимости чистых активов), пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, определение промежуточных показателей финансового состояния гарантирующего поставщика.

Анализ исполнения показателей финансового состояния гарантирующих поставщиков осуществляется путем сопоставления представляемых показателей финансового состояния гарантирующего поставщика с контрольными показателями, установленными в Приложении 1 к Основным положениям.

Показателями финансового состояния гарантирующего поставщика являются:

а) оборачиваемость кредиторской задолженности (показывает расширение или снижение коммерческого кредита, предоставляемого предприятию);

б) способность возратить имеющиеся заемные средства.

В таблице 3 представлены значения показателей финансового состояния гарантирующего поставщика по данным Общества и их соответствие рекомендуемым и предельным значениям показателей, а также фактические показатели финансового состояния гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» за 2023 год.

Таблица 3

№ п/п	Показатель финансового состояния	Алгоритм определения значения показателя	Рекомендуемое значение	фактический показатель гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт»
1	Оборачиваемость кредиторской задолженности (K_1), дней	$K_1 = \begin{cases} \frac{S^{кз} \cdot T}{S_p^{выручка} \cdot 1,2}, & \text{если } p - \text{I квартал,} \\ \frac{S^{кз} \cdot T}{(S_p^{выручка} - S_{p-1}^{выручка}) \cdot 1,2}, & \text{в противном случае,} \end{cases}$	≤ 55 дней	26,1 дней (соответствует рекомендуемому значению)
2	Способность возратить имеющиеся заемные средства (K_2)	$K_2 = \begin{cases} \frac{S^{кзс} + S^{дэс}}{S_p^{прибыль\ пг} + S_p^{%куплат\ пг} - S_p^{%получ\ пг} + S_p^{амортизация\ пг}}, & \text{если } S_p^{прибыль\ пг} > 0 \\ -1, & \text{если } S_p^{прибыль\ пг} \leq 0 \end{cases},$	$0 \leq K_2 \leq 6$ лет	0,28% (соответствует рекомендуемому значению)

Анализ показателей финансового состояния гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» за 2023 год показал, что все показатели выполнены и соответствуют параметрам рекомендуемых значений. Обязанность гарантирующего

поставщика АО «Томскэнергосбыт» по поддержанию показателей финансового состояния согласно Приложению № 1 Основных положений выполнена.

5.2. Анализ фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2023 год в части неподконтрольных расходов

Фактические затраты на содержание Общества в 2023 году подтверждены бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью за 2023 год. Обществом представлены за 2023 год:

- сводный регистр синтетического учета - главная книга;
- регистры налогового учета по статьям затрат (прямые, косвенные и внереализационные расходы, расходы от реализации прочего имущества;
- оборотно-сальдовые ведомости и анализ счетов бухгалтерского учета по статьям затрат по реализационной и внереализационной деятельности;
- расшифровка строк отчета о финансовых результатах;
- приложения к расшифровке строк отчета о финансовых результатах;
- расшифровка фактической выручки;
- договоры на оказание услуг по статьям затрат по реализационной и внереализационной деятельности;
- основные сведения о деятельности Общества по Форме Федерального статистического наблюдения;
- сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ и услуг) по форме Федерального статистического наблюдения;
- сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей по форме 46-ЭЭ;
- сведения о численности, заработной плате и движении работников по форме № П-4 Федерального статистического наблюдения;
- расшифровки по статьям: материальные расходы, по ремонту основных средств, арендная плата, иных работ и услуг (учитываемых на счете 44 «коммерческие расходы»);
- пояснительная записка

(заявление от 26.04.2024г., файлы, заверенные электронной цифровой подписью, на цифровом носителе).

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в НВВ включаются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Обществом представлена постатейная расшифровка строк отчета о финансовых результатах за 2023 год, фактические расходы гарантирующего поставщика за 2023 год в соответствии с бухгалтерским и налоговым учетом, а также распределение затрат по счетам, отнесение затрат в соответствие с данными бухгалтерского учета (заявление от 26.04.2024). Расшифровка строк отчета о

финансовых результатах за 2023 год в разрезе по регулируемой и нерегулируемым видам деятельности по данным бухгалтерского учета Общества представлена в таблице 4.

Таблица 4.

№ п/п	Наименование показателя	Всего, тыс. руб.	В том числе	
			По регулируемой деятельности	По нерегулируемым видам деятельности
1	Выручка	23 166 532 652	22 556 812 948	609 719 704
2	Себестоимость продаж	-13 487 978 137	-12 956 320 022	-531 658 115
3	Валовая прибыль (убыток)	9 678 554 514	9 600 492 926	78 061 589
4	Коммерческие расходы	-8 193 914 352	-8 193 914 352	0
5	Управленческие расходы	-388 647 067	-383 983 302	-4 663 765
6	Прибыль (убыток) от продаж	1 095 993 096	1 022 595 272	73 397 824
7	Проценты к получению	243 903 453	0	243 903 453
8	Проценты к уплате	-2 280 803	-1 561 372	-719 431
9	Прочие доходы	126 101 925	123 918 264	2 183 661
10	Прочие расходы	-1 147 328 819	-90 690 319	-1 056 638 500
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	316 388 851	1 054 261 845	-737 872 993
13	Текущий налог на прибыль	-260 456 572	-231 131 804	-29 324 768
14	Отложенный налог на прибыль	10 860 784	9 575 771	1 285 013
15	Прочее	1 153 939	1 017 409	136 531
16	Чистая прибыль	67 947 003	833 723 220	-765 776 217

В соответствии с подпунктом в) пункта 11 Методических указаний при определении НВВ ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются 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 1 декабря 2009 г. № 977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Неподконтрольные расходы ГП, относимые на население, прочих потребителей и сетевые организации, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с данными раздельного учета доходов и расходов.

В соответствии с формулами 6, 60, 72 Методических указаний для определения НВВ в целях расчета сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей и

сетевых организаций учитывается величина недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, т.е. за 2023 год. Одной из составляющих является величина отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2023 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2023 год. Исходя из этого анализ фактических показателей за 2023 год проводится только в части неподконтрольных расходов, включающих в себя амортизацию основных средств и нематериальных активов и налогов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Экспертом проанализированы фактические показатели за 2023 год в части неподконтрольных расходов по бухгалтерскому и налоговому учету (в соответствии с данными, представленными Обществом) в сравнении с плановыми показателями, утвержденными в составе НВВ на 2023 год. В связи с тем, что в НВВ включаются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль, экспертом рассматривались, анализировались и учитывались данные налогового учета за 2023 год, представленные Обществом:

а. фактические неподконтрольные расходы в части амортизации основных средств и нематериальных активов за 2023 год и их отклонение от плановых показателей на 2023 год.

При установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2023 год расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в НВВ в размере 21 492 902 руб. (тарифное дело об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2023 год № 6-229).

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определены Обществом в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств и нематериальных активов определена в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Отражение затрат на амортизацию на регулируемую деятельность проведено Обществом в соответствии с учетной политикой и нормативными документами Общества, регламентирующими методику раздельного учета расходов по реализации электрической энергии (мощности) (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 2, письмо от 31.10.2024, цифровой носитель, раздел 2).

В подтверждение экономически обоснованных фактических расходов Обществом представлены ведомость амортизации основных средств, параметры амортизации основных средств с указанием срока использования для вычисления амортизации, инвентарные карточки, бухгалтерские и налоговые регистры счетов учета амортизации (заявление от 28.04.2023, цифровой носитель, раздел 7).

Учет основных средств осуществляется Обществом на основании инвентарных карточек учета объекта основных средств, заполненных в соответствии

с унифицированной формой № ОС-6 "Инвентарная карточка учета объекта основных средств", утвержденная Постановлением Государственного комитета Российской Федерации по статистике от 21 января 2003 г. N 7 "Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету основных средств", и подтверждающих использование в расчетах амортизационных отчислений первоначальной стоимости основных средств на дату принятия к бухгалтерскому учету и срок полезного использования. Инвентарные карточки основных средств представлены в количестве 1 026 штук в электронном виде с указанием объекта основных средств, инвентарного номера, амортизационной группы основных средств, срока полезного использования в целях бухгалтерского учета, максимального срока полезного использования и даты ввода в эксплуатацию.

Для расчета отклонения фактических неподконтрольных расходов ГП за 2023 год от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год, фактические расходы на амортизационные отчисления по данным бухгалтерского учета Общества, отнесенные на регулируемую деятельность, составили 61 173 274 руб., в том числе амортизация основных средств в размере 29 612 394 руб., амортизация нематериальных активов в размере 31 560 881 руб. Величина амортизационных отчислений подтверждена бухгалтерскими регистрами (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 7, 8, письмо от 31.10.2024, цифровой носитель, раздел 5). По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило 39 680 372 руб.:

$$НР_{\text{факт 2023}} - НР_{\text{план 2023}} = 61\,173\,274 \text{ руб.} - 21\,492\,902 \text{ руб.} = 39\,680\,372 \text{ руб.}$$

Экспертом проанализированы представленные материалы. Для расчета отклонения фактических неподконтрольных расходов ГП за 2023 год от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых на 2023 год, эксперт учитывает данные налогового учета Общества за 2023 год.

В соответствии с Учетной политикой по бухгалтерскому учету амортизационные отчисления по объектам основных средств отражаются по счету 02 «Амортизация основных средств» (далее – счет 02), амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются по счету 05 «Амортизация нематериальных активов» (далее – счет 05).

В соответствии с налоговым учетом, фактические расходы на амортизационные отчисления, отраженные на счетах учета затрат, по данным Общества составили всего 31 299 520 руб., с учетом значения драйвера для распределения расходов на регламентированную деятельность в размере 0,988 (для счета учета затрат 25 и 26) фактические расходы на амортизационные отчисления по данным Общества составили всего 31 077 436 руб. Расчет представлен в таблице 5.

Таблица 5.

№ п/п	Счет учета затрат	Счет учета амортизационных отчислений	Начислено по налоговому учету, руб.		
			Всего	Значение драйвера	Отнесено на регулируемую деятельность
1	2	3	4	5	6=4*5
1	25 «Общепроизводственные расходы»	02 «Амортизация основных средств»	3 985 597	98,80%	3 937 770
2	26 «Общехозяйственные расходы»		5 987 036	98,80%	5 915 191
3	44 «Расходы на продажу» ¹		10 008 587	100,00%	10 008 587
4	Итого:		19 981 220		19 861 548
5	25 «Общепроизводственные расходы»	05 «Амортизация нематериальных активов»	957 502	98,80%	946 012
6	26 «Общехозяйственные расходы»		7 576 844	98,80%	7 485 922
7	44 «Расходы на продажу» ¹		2 783 954	100,00%	2 783 954
8	Итого		11 318 300		11 215 888
9	Итого стр.4+стр.8		31 299 520		31 077 436

¹ – в соответствии с учетной политикой на счете 44 «Расходы на продажу» отражаются прямые затраты, связанные с регулируемым видом деятельности.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации 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. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Экспертом проведен анализ представленных документов. Экспертом при расчете амортизационных отчислений исключены амортизационные отчисления, исчисленные в отношении автотранспортных средств представительского класса. Кроме того, из расчета исключены амортизационные отчисления по нематериальным активам, стоимость которых не превышает 100 000 руб., в соответствии с принятой в Обществе учетной политикой (п. 2.2.6.2.4.1 приложения 1 к приказу от 29.12.2022 № 333). По результатам перерасчета фактические расходы на амортизацию в соответствии с налоговым учетом составили всего 31 250 753 руб., в том числе амортизация основных средств – 19 981 220 руб., амортизация нематериальных активов – 11 269 534 руб.

В соответствии с долей распределения затрат, определенной экспертом в размере 79,92%, для расчета отклонения фактических неподконтрольных расходов ГП за 2023 год от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год, расходы на амортизационные отчисления по расчету эксперта принимаются в размере 27 542 629 руб. Расчет представлен в таблице 6.

Таблица 6.

№ п/п	Счет учета затрат	Счет учета амортизационных отчислений	Начислено по налоговому учету, руб.		
			Всего	Значение драйвера	Отнесено на регулирующую деятельность
1	2	3	4	5	6=4*5
1	25 «Общепроизводственные расходы»	02 «Амортизация основных средств»	3 985 597	79,92%	3 185 289
2	26 «Общехозяйственные расходы»		5 987 036	79,92%	4 784 839
3	44 «Расходы на продажу» ¹		10 008 587	100,00%	10 008 587
4	Итого:		19 981 220		17 978 715
5	25 «Общепроизводственные расходы»	05 «Амортизация нематериальных активов»	948 786	79,92%	758 270
6	26 «Общехозяйственные расходы»		7 545 335	79,92%	6 030 232
7	44 «Расходы на продажу» ¹		2 775 413	100,00%	2 775 413
8	Итого		11 269 534		9 563 914
9	Итого стр.4+стр.8		31 250 753		27 542 629

Отклонение размера фактических неподконтрольных расходов от плановых в части амортизационных отчислений по расчету эксперта с учетом округления составило 6 049 727 руб.:

$$НР_{\text{факт 2023}} - НР_{\text{план 2023}} = 27\,542\,629 \text{ руб.} - 21\,492\,902 \text{ руб.} = 6\,049\,727 \text{ руб.}$$

Таким образом, величина недополученных доходов от осуществления деятельности Общества в качестве гарантирующего поставщика в части отклонения между размером фактических амортизационных отчислений Общества за 2023 год и размером амортизационных отчислений, учтенным при установлении сбытовых надбавок на 2023 год, и подлежащая включению, составила 6 049 727 руб. Расчет представлен в таблице 7.

Таблица 7

Наименование затрат	Размер неподконтрольных расходов				отклонение
	План 2023 год	По данным Общества		Факт 2023 год в соответствии с налоговым учетом по расчету эксперта	
		Факт 2023 год в соответствии с бухгалтерским учетом	Факт 2023 год в соответствии с налоговым учетом		
1	2	3	4	5	6=5-2
Итого амортизация ОС и НМА	21 492 902	61 173 274	31 077 436	27 542 629	6 049 727

б. фактические неподконтрольные расходы в части налогов (включая налог на прибыль), предусмотренные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах за 2023 год.

При установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2023 год расходы на налоги запланированы в НВВ на 2023 год в размере 174 216 329 руб., в том числе: налог на прибыль – 171 876 235 руб., земельный налог – 418 191 руб.,

налог на имущество – 1 841 102 руб., транспортный налог – 80 801 руб. (тарифное дело об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2023 год № 6-229). В соответствии с пунктами 27, 45, 53 Методических указаний 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 год. Таким образом, при установлении сбытовой надбавки на 2025 год, экспертом проводится анализ вышеперечисленных расходов за 2023 год.

- налог на прибыль.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в НВВ включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период, т.е. за 2023 год. В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 4) налог на прибыль от деятельности Общества за 2023 год составил 260 456 572 руб.

Общество представило расшифровку налоговой декларации в разрезе по каждому виду доходов и расходов, учитываемых по бухгалтерскому и налоговому учету, и их отклонение (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 7.2). В соответствии с расшифровкой строк налоговой декларации фактические расходы налогу на прибыль по регулируемому виду деятельности в соответствии с раздельным учетом по данным Общества составили 231 131 804 руб.

По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило -59 255 569 руб.:

$$НР_{\text{факт 2023}} - НР_{\text{план 2023}} = 231\,131\,804 \text{ руб.} - 171\,876\,235 \text{ руб.} = 59\,255\,569 \text{ руб.}$$

Экспертом проанализированы представленные материалы. Налоговая база для определения налога на прибыль определена Обществом в соответствии с нормативными актами о ведении раздельного учета и учетной политикой по налоговому учету. Налог на прибыль для регулируемой деятельности рассчитан по ставке 20% в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Неподконтрольные расходы в части налога на прибыль приняты экспертом исходя из величины фактического налога на прибыль за 2023 год по регулируемой деятельности, связанной со сбытовой деятельностью. Экономически обоснованный размер налога на прибыль для определения величины отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2023 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2023 год, принимаемый экспертом, составляет 231 131 804 руб.

По расчету эксперта отклонение неподконтрольных расходов в части налога на прибыль составило – 59 255 569 руб.:

$$НР_{\text{факт 2023}} - НР_{\text{план 2023}} = 231\,131\,804 \text{ руб.} - 171\,876\,235 \text{ руб.} = 59\,255\,569 \text{ руб.}$$

- налог на имущество.

В состав неподконтрольных расходов НВВ включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации (Томской области). По данным

бухгалтерского учета Общества фактические расходы на налог на имущество составили всего 1 990 053 руб., в том числе по регулируемому виду деятельности в соответствии с раздельным учетом, с учетом значения драйвера для регулируемой деятельности в размере 1 966 172 руб.:

$$1\,990\,053 \text{ руб.} \cdot 0,988 = 1\,966\,172 \text{ руб.}$$

В подтверждение расходов представлены налоговая декларация по налогу на имущество, технические и кадастровые паспорта, свидетельства о государственной регистрации, выписки из Единого государственного реестра недвижимости об объектах недвижимости, бухгалтерские регистры, расчет затрат по статье «Налоги и сборы» (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 2, 4, 7, 8 письмо от 31.10.2024, цифровой носитель, раздел 2, 5, 6).

По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило -125 070 руб.:

$$НР_{\text{факт } 2023} - НР_{\text{план } 2023} = 1\,966\,172 \text{ руб.} - 1\,841\,102 \text{ руб.} = 125\,070 \text{ руб.}$$

Экспертом проанализированы представленные материалы. Налоговая база для определения налога на имущество определена Обществом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, нормативными актами о ведении раздельного учета и учетной политикой по налоговому учету. Ставка налога на имущество применена в размере 2,2 %. Для отнесения затрат на регулируемую деятельность экспертом учтен коэффициент распределения затрат в размере 79,92%. Неподконтрольные расходы в части налога на имущество приняты экспертом исходя из величины фактического налога на имущество за 2023 год по регулируемой деятельности, связанной со сбытовой деятельностью. С учетом коэффициента распределения затрат экономически обоснованный размер налога на имущество, для определения величины отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2023 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2022 год, принимаемый экспертом, составляет 1 590 450 руб.:

$$1\,990\,053 \text{ руб.} \cdot 79,92\% = 1\,590\,450 \text{ руб.}$$

По расчету эксперта отклонение неподконтрольных расходов в части налога на имущество составило -250 652 руб.:

$$НР_{\text{факт } 2023} - НР_{\text{план } 2023} = 1\,590\,450 \text{ руб.} - 1\,841\,102 \text{ руб.} = -250\,652 \text{ руб.}$$

- земельный налог.

В состав НВВ включается величина расходов на уплату земельного налога, который устанавливается Налоговым кодексом Российской Федерации и обязателен к уплате на территории Томской области. Земельный налог рассчитывается исходя из кадастровой стоимости земельных участков по ставкам, установленным действующим региональным законодательством. В расчет земельного налога включены земельные участки, на которых расположены в целях ведения регулируемой деятельности отделения АО «Томскэнергосбыт в городах Асино, Колпашево, Томск и в селе Первомайское. Земельные участки отражены в ведомости амортизации в качестве основных средств. По данным бухгалтерского учета Общества фактические расходы на земельный налог составили всего 277 521 руб., в

том числе по регулируемому виду деятельности в соответствии с отдельным учетом 274 191 руб. ($277\,521 \cdot 0,988$) В подтверждение расходов представлены кадастровые паспорта земельных участков, бухгалтерские регистры, справка-расчет земельного налога, расчет затрат по статье «Налоги и сборы», сообщение об исчисленной налоговым органом сумме земельного налога (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 2, 4, 7, 8 письмо от 31.10.2024, цифровой носитель, раздел 2, 5).

По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило –(-144 000) руб.:

$$НР_{\text{факт } 2023} - НР_{\text{план } 2023} = 274\,191 \text{ руб.} - 418\,191 \text{ руб.} = -144\,000 \text{ руб.}$$

Экспертом проанализированы представленные материалы. Налоговая база для определения земельного налога определена Обществом в соответствии с нормативными актами о ведении отдельного учета и учетной политикой по налоговому учету. Для отнесения затрат на регулируемую деятельность экспертом учтен коэффициент распределения затрат в размере 79,92%. Неподконтрольные расходы в части земельного налога приняты экспертом исходя из величины фактического земельного налога за 2023 год по регулируемой деятельности, связанной со сбытовой деятельностью. С учетом коэффициента распределения затрат экономически обоснованный размер земельного налога, для определения величины отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2023 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2023 год, принимаемый экспертом, составляет 221 795 руб.:

$$277\,521 \text{ руб.} \cdot 79,92\% = 221\,795 \text{ руб.}$$

По расчету эксперта отклонение фактических данных от плановых составило – (-196 396) руб.:

$$НР_{\text{факт } 2023} - НР_{\text{план } 2023} = 221\,795 \text{ руб.} - 418\,191 = -196\,396 \text{ руб.}$$

- транспортный налог.

В состав НВВ включается величина расходов на уплату транспортного налога, который устанавливается Налоговым кодексом Российской Федерации и обязателен к уплате на территории Томской области. По данным бухгалтерского учета Общества фактические расходы на транспортный налог составили всего 87 485 руб., в том числе по регулируемому виду деятельности в соответствии с отдельным учетом 76 845 руб. В подтверждение расходов представлены бухгалтерские регистры, справка-расчет транспортного налога, расчет затрат по статье «Налоги и сборы», сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога (заявление от 26.04.2024, цифровой носитель, раздел 4, 7, 8, письмо от 31.10.2024, цифровой носитель, раздел 5).

По данным Общества отклонение фактических данных за 2023 год от плановых на 2023 год составило – (-3 956) руб.:

$$НР_{\text{факт } 2023} - НР_{\text{план } 2023} = 76\,845 \text{ руб.} - 80\,801 \text{ руб.} = -3\,956 \text{ руб.}$$

Участие автотранспорта в регулируемой деятельности обусловлено необходимостью осуществления функций Общества в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электроэнергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 п. 152,

п. 166, п. 172, Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов" п. 31, п. 67, п. 119.

Налоговая база для определения транспортного налога определена Обществом в соответствии с Главой 28 Налогового кодекса Российской Федерации, нормативными актами о ведении раздельного учета и учетной политикой по налоговому учету. Транспортный налог рассчитан на основании действующих ставок, типа транспортного средства и мощности его двигателя.

Экспертом проанализированы представленные материалы. Неподконтрольные расходы в части транспортного налога приняты экспертом исходя из величины фактического транспортного налога за 2023 год по регулируемой деятельности, связанной со сбытовой деятельностью. Из расчета транспортного налога исключены суммы налога, исчисленные в отношении автотранспортных средств представительского класса. С учетом исключения экономически необоснованных расходов фактическая величина транспортного налога принята экспертом в общем размере 55 024 руб. Для отнесения затрат на регулируемую деятельность экспертом учтен коэффициент распределения затрат в размере 79,92%. С учетом коэффициента экономически обоснованный размер транспортного налога, для определения величины отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2023 году от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2023 год, принимаемый экспертом, составляет 43 975 руб.:

$$55\,024 \times 79,92\% = 43\,975 \text{ руб.}$$

По расчету эксперта отклонение неподконтрольных расходов в части транспортного налога за 2022 год составило – (-36 828) руб.:

$$НР_{\text{факт } 2023} - НР_{\text{план } 2023} = 43\,975 \text{ руб.} - 80\,801 \text{ руб.} = -36\,826 \text{ руб.}$$

• Расходы на выполнение обязанностей, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ.

Обществом по итогам 2023 год в состав неподконтрольных расходов включены фактические затраты на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике», в размере 580 497 руб., включающие в себя расходы на приобретение и монтаж приборов учета электрической энергии.

Расходы на обеспечение интеллектуальными системами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на плановый период 2023 года учтены в необходимой валовой выручке Общества в рамках утвержденной инвестиционной программы АО «Томскэнергосбыт» (приказ от 28.10.2022 № 6-146). Таким образом, оценка фактических расходов Общества по исполнению обязанностей, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, производилась экспертом в рамках осуществления регионального государственного контроля

(надзора) в отношении использования инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы).

- 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 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП.

Региональный государственный контроль (надзор) в области государственного регулирования цен (тарифов) с 01.01.2023 осуществляется Департаментом тарифного регулирования Томской области в соответствии с Общими требованиями к организации и осуществлению регионального государственного контроля (надзора) в области государственного регулирования цен (тарифов), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.11.2021 № 1915, и принятым в его исполнение Положением о региональном государственном контроле (надзоре) в области государственного регулирования цен (тарифов) на территории Томской области, утвержденным постановлением Администрации Томской области от 01.10.2021 № 421а (далее – Положение о региональном государственном контроле № 421а).

В соответствии с пп.5 п. 2, пп. 1. п.16 Положения о государственном контроле № 421а региональный государственный контроль (надзор) осуществляется в отношении использования инвестиционных ресурсов, учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) (далее – госконтроль по ИПР).

Одним из надзорных мероприятий регионального контроля в соответствии с Положением о государственном контроле № 421а является проведение наблюдения за соблюдением обязательных требований исполнения утвержденной инвестиционной программы.

На основании вышеизложенного Департаментом проведен государственный региональный контроль за соблюдением обязательных требований в отношении используемых инвестиционных ресурсов в виде наблюдения. Госконтроль по ИПР проводится посредством анализа фактического выполнения по каждому мероприятию утвержденной инвестиционной программы организации.

Приказом Департамента от 28.10.2022 № 6-146 в отношении АО «Томкэнергосбыт» утверждена инвестиционная программа на 2023 год, включающая в себя мероприятия по созданию интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Томска и Томской области, приобретение компьютерной и оргтехники. Общая сумма инвестиционных обязательств на 2023 год запланирована в объеме 91 687 554 руб. Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы являются:

- амортизационные отчисления в сумме 21 492 902 руб., учтенные в составе неподконтрольных расходов ГП;

- прибыль на капитальные вложения.

В НВВ Общества на 2023 год в состав неподконтрольных расходов включены капитальные вложения из прибыли в размере 70 194 652 руб.

Информация о плановом объеме финансирования мероприятий инвестиционной программы по источникам представлена в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Источник финансирования	План на 2023 год, руб.
1	2	3
1	Амортизационные отчисления	21 492 902
2	Прибыль, направляемая на капитальные вложения	70 194 652
3	Итого объем финансирования инвестиционной программы	91 687 554

Экспертом проанализированы расходы Общества на капитальные вложения за 2023 год по каждому мероприятию инвестиционной программы, исследованы регистры бухгалтерского учета, отражающие расходы капитального характера (ОСВ по счету 08). По каждому мероприятию инвестиционной программы экспертом произведено сравнение расходов капитального характера, отраженных в отчете об исполнении инвестиционной программы за 2023 год, с регистром бухгалтерского учета (ОСВ по счету 08), а также проведен анализ причин отклонения фактических инвестиционных расходов от плановых величин.

По результатам регионального государственного контроля фактическое исполнение инвестиционной программы в 2023 году, принимаемое экспертом, составляет 91 687 554 руб.

Экспертом произведено перераспределение расходов, понесенных в связи с исполнением мероприятий инвестиционной программы гарантирующего поставщика, по источникам:

Таблица 9

№ п/п	Источник финансирования	Факт за 2023 год, руб.
1	2	3
1	Амортизационные отчисления	27 542 629
2	Прибыль, направляемая на капитальные вложения	64 144 925
3	Итого объем финансирования инвестиционной программы	91 687 554

Таким образом, величина недополученных или излишне полученных доходов в связи с исполнением мероприятий инвестиционной программы гарантирующего поставщика за 2023 год, составила 0,00 руб.

с. Недополученные или излишне полученные доходы в связи с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2023 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2023 год.

Величина недополученных доходов, связанных с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2023 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2023 год, составила всего 58 771 696 руб.

Фактические показатели за 2023 год в части неподконтрольных расходов по регулируемой деятельности по данным, представленным Обществом и расчетом

эксперта, в сравнении с плановыми показателями, утвержденными в составе НВВ на 2023 год представлены в таблице 10.

Таблица 10.

№ п/п	Наименование показателя	План	Факт 2023 год, руб.		Излишне полученные доходы за 2023 год, руб.
		2023 год, руб.	По данным Общества	По данным эксперта	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Амортизационные отчисления	21 492 902	61 173 274	27 542 629	6 049 727
2	Налоги и сборы всего, в т.ч.:	174 216 329	233 449 012	232 988 025	58 771 696
2.1.	- налог на прибыль	171 876 235	231 131 804	231 131 804	59 255 569
2.2.	- земельный налог	418 191	274 191	221 795	-196 396
2.3.	- налог на имущество организаций	1 841 102	1 966 172	1 590 450	-250 652
2.4.	- транспортный налог	80 801	76 845	43 975	-36 826
3	Капитальные вложения	70 194 652	70 177 358	64 144 925	-6 049 727
4	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике"	0	580 497	0	0
5	Итого неподконтрольные расходы	265 903 883	365 380 141	324 675 579	58 771 696

В соответствии с требованиями пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в соответствии с пунктами 28, 46, 55 Методических указаний недополученные доходы от осуществления деятельности Общества в 2023 году, связанные с отклонением неподконтрольных расходов, в размере 58 771 696 руб., подлежат включению в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» на 2025 год.

6. Расчет эталонной выручки, определяемой методом сравнения аналогов.

В соответствии с п. 10 Методических указаний, эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется на основе эталонов затрат гарантирующих поставщиков, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;

исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);

иные потребители, приравненные к населению;

прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;

прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;

сетевые организации.

В соответствии с п. 12 Методических указаний, эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется как сумма следующих составляющих:

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

- производство прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и ИПЦ на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

- расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика в размере полутора процентов от валовой выручки гарантирующего поставщика 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.

В соответствии с пунктами 24, 42, 52 Методических указаний постоянные компоненты эталона затрат ГП не учитывают расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, на налоги, расходы на финансирование капитальных вложений, определяемые в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой гарантирующего поставщика. Для сетевых организаций постоянные компоненты эталона затрат ГП не учитывают расходы на списание безнадежной дебиторской задолженности сетевых организаций.

6.1. Производство суммы переменных компонентов эталонов затрат гарантирующего поставщика и прогнозной валовой выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на 2025 год.

В состав переменных компонентов состава эталона затрат гарантирующего поставщика входят расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2025 году $\% \text{Заем}_i^{\text{нас}}$ и величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам,

учитываемая как минимальное значение из величины расходов, предложенной Обществом $РСД_{предложГП}^{нас}$, и расчетной величины, определяемой в соответствии с Методическими указаниями.

а) Расходы на уплату процентов по заемным средствам $\%Заем_i^{нас}$ определяются для групп потребителей:

– для населения по формуле МУ (9):

$$\%Заем_i^{нас} = V_{\%}^{нас} \cdot ТВ_{i-1}^{нас};$$

– для прочих потребителей по формуле МУ (62):

$$\%Заем_{z,i}^{пп} = V_{\%кред}^{пп} \cdot ТВ_{z,i-1}^{пп};$$

– для сетевых организаций по формуле МУ (74):

$$\%Заем_i^{сет} = V_{\%}^{сет} \cdot ТВ_{i-1}^{сет}.$$

Переменный компонент эталона затрат $V\%$, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, прочих потребителей и сетевых организаций, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется: для населения в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, для прочих потребителей в соответствии с пунктом 43 Методических указаний, для сетевых организаций в соответствии с пунктом 54 Методических указаний и выражается в процентах:

$$V_{\%} = (\text{ЦБ}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}, \text{ где:}$$

$\text{ЦБ}^{\text{средн}}$ - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на 2024 год;

ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном гарантирующим поставщиком.

Расчет $\text{ЦБ}^{\text{средн}}$ приведен в таблице 11.

Таблица 11.

Месяц	Ключевая ставка Банка России, %	Процентная ставка, %	Кол-во дней в месяце
январь	16,00%	20,00%	31
февраль	16,00%	20,00%	29
март	16,00%	20,00%	31
апрель	16,00%	20,00%	30
май	16,00%	20,00%	31
июнь	16,00%	20,00%	30
июль	16,00%	20,00%	28
июль	18,00%	22,00%	3
август	18,00%	22,00%	31

Месяц	Ключевая ставка Банка России, %	Процентная ставка, %	Кол-во дней в месяце
сентябрь	18,00%	22,00%	15
сентябрь	19,00%	23,00%	15
октябрь	19,00%	23,00%	27
октябрь	21,00%	25,00%	4
ноябрь	21,00%	25,00%	30
декабрь	21,00%	25,00%	31
Среднемесячная процентная ставка, %	17,50%	21,50%	366

Для расчета валовой выручки ГП TB_{2024} от продажи электрической энергии населению учтены средневзвешенные тарифы на электрическую энергию для населения в соответствии с приказом Департамента от 27.04.2024 г. № 6-66 – на первое полугодие 2024 года - 3,26593 руб./кВт*ч (в том числе НДС), второе полугодие 2024 года средневзвешенный тариф составил 3,56413 руб./кВт*ч (в том числе НДС). Для определения тарифов на электрическую энергию для прочих потребителей и сетевых организаций использованы данные форм статистического наблюдения № 46-ЭЭ (полезный отпуск) Общества за 2024 год в части стоимости электрической энергии и электрической мощности потребителей и объема электрической энергии (мощности) за период с января по сентябрь. На основании этих данных тарифы на электрическую энергию для прочих потребителей и сетевых организаций за 2024 год определены в размере (в том числе НДС):

1. для прочих потребителей
 - 6,06452 руб./кВт*ч на первое полугодие 2024 года;
 - 6,87142 руб./кВт*ч на второе полугодие 2024 года.
2. для сетевых организаций
 - 4,38257 руб./кВт*ч на первое полугодие 2024 года;
 - 4,77055 руб./кВт*ч на второе полугодие 2024 года.

Расчет тарифов приведен в Приложении № 8 к экспертному заключению.

Объем полезного отпуска электрической энергии для расчета TB_{2024} для всех групп потребителей принят равным учтенному при расчете сбытовых надбавок на 2024 год. Данные по объему полезного отпуска для всех групп потребителей на 2024 год, учтенные при расчете сбытовой надбавки на 2024 год, приведены в таблице № 12.

Таблица 12.

№ п/п	Группа потребителей	Объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, тыс. кВт		
		1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024 год
1	Население	783 032 600	725 967 500	1 509 000 100
2	Прочие потребители	1 262 177 666	1 200 219 032	2 462 396 697
2.1.	Менее 670 кВт	395 360 055	362 909 688	758 269 743
2.2.	От 670 кВт до 10 МВт	223 069 582	214 902 578	437 972 160

№ п/п	Группа потребителей	Объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, тыс. кВт		
		1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024 год
2.3.	Не менее 10 МВт	643 748 029	622 406 765	1 266 154 794
3	Сетевые организации	282 149 934	324 753 368	606 903 303
4	Итого	2 327 360 200	2 250 939 900	4 578 300 100

Расчет планируемой товарной выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению, прочим потребителям и сетевым организациям на 2024 год с учетом налога на добавленную стоимость для целей расчета расходов на уплату процентов по заемным средствам в 2025 году TB_{2024} приведен в Приложении № 6 к экспертному заключению. Всего планируемая товарная выручка по всем группам потребителей составила 21 390 065 355 руб. (в том числе НДС).

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год приведен в Приложении № 6 к экспертному заключению.

Всего расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год, включаемые в состав переменных компонентов эталонной выручки ГП, составили 383 238 671 руб. В разрезе по группам потребителей расходы на уплату процентов приведены в таблице 13.

Таблица 13.

№ п/п	Группа потребителей	Расходы на уплату процентов, руб.
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	92 177 067
2	Прочие потребители	241 149 461
3	Сетевые организации	49 912 143
4	Итого:	383 238 671

Эксперт отмечает, что при определении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2025 год, учет в необходимой валовой выручке Общества неиспользованных средств на уплату процентов по заемным средствам за предыдущий период регулирования 2023 год не предусмотрен пунктом 65 Основ ценообразования и Методическими указаниями. Фактические понесенные расходы Общества на оплату процентов по обслуживанию заемных средств за 2023 год в целях исключения неиспользованных средств экспертом не анализируются (письма ФАС России №ВК/6634/18 от 02.02.2018, №ВК/41243/21 от 21.05.2021).

Однако, проведенный экспертом анализ фактических расходов Общества за 2023 год показал, что в соответствии с бухгалтерскими и налоговыми регистрами и отчетом о финансовых результатах Общества за 2023 год фактические расходы на уплату процентов по заемным средствам за 2023 год составили всего 2 280 803 рублей, в том числе отнесенные на регулируемую деятельность 1 561 372 рублей. При этом, плановые расходы на уплату процентов по заемным средствам, включенные в необходимую валовую выручку Общества на 2023 год, составили 247 626 393 рублей.

б) Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам $РСД_{предложГП}^{нас}$ определяются для групп потребителей:

– для населения по формуле МУ (10):

$$РСД_{уст,i}^{нас} = \min \{ РСД_{предложГП}^{нас}; V_{сд}^{нас} \cdot ТВ_i^{нас} \};$$

– для прочих потребителей по формуле МУ (63)

$$РСД_{уст,z,i}^{пп} = \min \{ РСД_{предложГП,z}^{пп}; V_{сд}^{пп} \cdot ТВ_{z,i}^{пп} \};$$

– для сетевых организаций по формуле МУ (75):

$$РСД_i^{сет} = \min \{ РСД_{предложГП}^{сет}; V_{сд}^{сет} \cdot ТВ_i^{сет} \}.$$

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам $V_{сд}$, определяется: для населения в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, для прочих потребителей в соответствии с пунктом 44 Методических указаний, для сетевых организаций в соответствии с пунктом 51 Методических указаний, выражается в процентах и установлен в размере 1,5%.

По предложению Общества расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в соответствии с письмом от 31.10.2024 составили всего 384 079 143 руб.

В соответствии с формулами (10), (63) и (75) Методических указаний расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются как минимальное значение из размера, предложенного Обществом, и произведения переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемого в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, выражаемый в процентах и равному 1,5%, и планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования с учетом налога на добавленную стоимость, рассчитанной исходя из установленных на расчетный период регулирования тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Для принятия решения о размере расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, которые необходимо учесть в НВВ на 2025 год, экспертом произведен расчет второй составляющей формул (10), (63) и (75) Методических указаний.

Планируемая валовая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению на 2025 год с учетом налога на добавленную стоимость $ТВ_{2025}$, рассчитана исходя из планируемых к утверждению на 2025 тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии на 2025 год в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Для расчета TB_{2025} от продажи электрической энергии населению учтены средневзвешенные тарифы на электрическую энергию для населения в соответствии с планируемыми к утверждению Департаментом тарифами на 2025 год – на первое полугодие 2025 года средневзвешенный тариф составил 3,66220 руб./кВт*ч (в том числе НДС), на второе полугодие 2025 года – 4,10438 руб./кВт*ч (в том числе НДС).

Для определения тарифов на электрическую энергию использованы данные форм статистического наблюдения № 46-ЭЭ (полезный отпуск) Общества за 2024 год в части стоимости электрической энергии и электрической мощности потребителей и объема электрической энергии (мощности) за период с января по сентябрь. На основании этих данных тарифы на электрическую энергию на 2025 год определены в размере:

– для прочих потребителей тариф на первое полугодие 2025 года составляет 6,82865 руб./кВт*ч и второе полугодие 2025 года составляет 7,73722 руб./кВт*ч (Приложение № 8 к экспертному заключению);

– для сетевых организаций тариф на первое полугодие 2025 года составляет 4,93478 руб./кВт*ч и второе полугодие 2025 года составляет 5,42172 руб./кВт*ч (Приложение № 8 к экспертному заключению).

Объем полезного отпуска электрической энергии для расчета TB_{2025} для всех групп потребителей принят в соответствии со сводным прогнозным балансом, объем полезного отпуска электрической энергии для всех групп потребителей на 2025 год приведен в таблице № 14.

Таблица 14.

№ п/п	Группа потребителей	Объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, тыс. кВт		
		1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	2025 год
1	Население	795 803 200	733 916 800	1 529 720 000
2	Прочие потребители	1 208 973 301	1 178 483 434	2 387 456 735
2.1.	Менее 670 кВт	350 539 599	360 386 245	710 925 844
2.2.	От 670 кВт до 10 МВт	205 993 141	221 515 212	427 508 353
2.3.	Не менее 10 МВт	652 440 562	596 581 977	1 249 022 539
3	Сетевые организации	291 043 499	318 129 666	609 173 165
4	Итого	2 295 820 000	2 230 529 900	4 526 349 900

Расчет планируемой товарной выручки гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению, прочим потребителям и сетевым организациям на 2025 год с учетом налога на добавленную стоимость для целей расчета расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в 2025 году TB_{2025} приведен в Приложении № 7 к экспертному заключению. Всего планируемая товарная выручка по всем группам потребителей составила 23 694 026 707 руб. (с НДС).

Всего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2025 год, включаемые в состав переменных компонентов эталонной выручки ГП, по расчету эксперта в соответствии с Методическими указаниями составили 355 410 400 руб.

В соответствии с условиями формул (10), (63) и (75) Методических указаний расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2025 год принимаются не выше предложения Общества. Отклонение расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по расчету эксперта от предложения Общества составило (-28 668 743) руб. Таким образом, в эталонной выручке в составе переменных затрат учитываются расходы по расчету эксперта. Всего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2025 год принимаются экспертом в размере 355 410 400 руб.

В таблице 15 приведены значения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению Общества (письмо от 31.10.2024), по расчету эксперта и величина расходов, включенных в составе переменных затрат в эталонную выручку.

Таблица 15.

№ п/п	Группа потребителей	Расходы на формирование резерва, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 31.10.2024)	Расчет эксперта в соответствии с МУ	Минимальное значение расходов, включенное в состав переменных затрат	
1	2	3	4	5	6=5-4
4	Итого:	384 079 143	355 410 400	355 410 400	-28 668 743

Расчет расходов на формирование резерва по сомнительным долгам на 2025 год приведен в Приложении № 7 к экспертному заключению.

6.2. 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.

1. Определение количества точек поставки.

В соответствии с п. 13 Методических указаний, при определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) гарантирующего поставщика учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

При определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), используемого для целей применения настоящих Методических указаний, учитываются 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 учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации, и не учитываются 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 определяется исходя из количества договоров энергоснабжения, заключенных ГП с такими собственниками (пользователями) помещений (количества лицевого счета, присвоенных ГП собственнику или пользователю помещений в многоквартирном доме).

Организацией в составе материалов представлены данные, подтверждающие количество точек поставки в разрезе по группам потребителей, по состоянию на 31.12.2023г. и на 01.10.2024г. (письма от 26.04.2024 и от 31.10.2024).

Количество точек поставки определяется ГП на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования. Датой отчетного периода для целей расчета сбытовых надбавок является 01.10.2024 года.

В соответствии с положениями п. 13 Методических указаний Общество представило данные о количестве фактических точек поставок АО «Томскэнергосбыт» для всех групп потребителей. Прогнозное количество точек поставки для всех групп потребителей, включая население, предложено Обществом на 2025 год для всех групп потребителей в количестве 585 936 шт. и сформировано в соответствии с п. 13 Методических указаний на основании прогнозного количества точек поставки на 31.12.2024. (письмо от 31.10.2024).

I. Количество точек поставки по состоянию на 31.12.2023 года для определения величины недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов в связи с отклонением фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2023 от прогнозного количества точек поставки, принятого на 2023 год.

В представленных в письме от 31.10.2024 документах Общества представило динамику изменения точек поставки по муниципальным образованиям, реестры перечня точек поставки в разрезе по группам потребителей, подтверждающие фактическое количество точек поставки по состоянию на 31.12.2023 года для определения величины недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов в связи с отклонением фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2023 от прогнозного количества точек поставки, принятого на 2023 год:

1.1. Население, проживающее в городских населенных пунктах, всего 343 171 точек поставки, в том числе:

1.1.1. городское население, проживающее в многоквартирных домах, 308 342 точек поставки с указанием в реестре адреса, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

1.1.2. городское население (индивидуальное жилищное строительство) 34 829 точек поставки, с указанием в реестре адреса, реквизитов договора энергоснабжения,

количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

1.2. Население, проживающее в сельских населенных пунктах, всего 167 523 точек поставки, в том числе:

1.2.1. сельское население, проживающее в многоквартирных домах, 90 780 точек поставки с указанием в реестре адреса, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

1.2.2. сельское население (индивидуальное жилищное строительство) 76 743 точек поставки, с указанием в реестре адреса, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

1.3. Исполнители коммунальных услуг – 11 347 точек поставки, в том числе:

1.3.1. исполнители коммунальных услуг в городах – 9 612 точек поставки:

1.3.2. исполнители коммунальных услуг в сельской местности – 1 735 точек поставки:

1.4. Иные потребители, приравненные к населению, - 15 309 точек поставки. Точки поставки представлены с указанием - наименования потребителей, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки каждого потребителя, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

1.5. Прочие потребители с максимальной мощностью менее 670 кВт – 38 788 точки поставки. Точки поставки представлены с указанием - наименования потребителей, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки каждого потребителя, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

1.6. Прочие потребители с максимальной мощностью от 670 кВт до 10 МВт – 504 точка поставки. Точки поставки представлены с указанием - наименования потребителей, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки каждого потребителя, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

1.7. Прочие потребители с максимальной мощностью не менее 10 МВт – 102 точки поставки. Точки поставки представлены с указанием - наименования потребителей, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки каждого потребителя, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

1.8. Сетевые организации – 1 152 точек поставки. Точки поставки представлены с указанием - наименования сетевой организации, адреса организации, реквизитов договора энергоснабжения, заявляемого количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании. В электронном виде представлены копии договоров энергоснабжения.

Эксперт отмечает, что для группы потребителей «население и приравненные к нему категории» отсутствие представленных заключенных договоров или выбора непосредственного управления многоквартирными домами не является основанием

для не включения точек поставки по этим потребителям в расчет эталонной выручки в части постоянных затрат в силу следующих положений действующего законодательства.

В силу п. 5 ст. 38 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» договор, заключаемый гарантирующим поставщиком с потребителем электрической энергии, является публичным.

В соответствии с п. 1 ст. 539 Гражданского кодекса Российской Федерации по договору энергоснабжения энергоснабжающая организация обязуется подавать абоненту (потребителю) через присоединенную сеть энергию, а абонент обязуется оплачивать принятую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением энергии.

Договор энергоснабжения заключается при наличии у потребителя энергопринимающего устройства, присоединенного к сетям энергоснабжающей организации, а также при обеспечении учета потребления энергии (п. 2 ст. 539 ГК РФ).

Договор энергоснабжения действует с момента первого фактического подключения абонента в установленном порядке к присоединенной сети, даже если абонентом является гражданин, использующий энергию для бытового потребления (п. 1 ст. 540 ГК РФ). Договор энергоснабжения, заключаемый гражданами-абонентами, является договором присоединения.

В силу пункта 3 статьи 438 ГК РФ фактическое пользование потребителем услугами обязанной стороны следует считать акцептом абонентом оферты, предложенной стороной, оказывающей услуги, в связи с чем данные отношения должны рассматриваться как договорные.

При этом в соответствии с пунктом 72 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г., действие договора энергоснабжения между гарантирующим поставщиком и гражданином не ставится в зависимость от факта составления документа, подписанного сторонами в письменной форме. Договор энергоснабжения между гарантирующим поставщиком и гражданином может быть заключен также путем совершения этим гражданином, энергопринимающие устройства которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, указанных в настоящем пункте действий, свидетельствующих о начале фактического потребления им электрической энергии.

В соответствии с абзацем вторым п. 6 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. № 354, договор, содержащий положения о предоставлении коммунальных услуг, может быть заключен с исполнителем в письменной форме или путем совершения потребителем действий, свидетельствующих о его намерении потреблять

коммунальные услуги или о фактическом потреблении таких услуг (конклюдентные действия).

Соответственно, договор энергоснабжения между гарантирующим поставщиком и гражданином может быть заключен также путем совершения этим гражданином, энергопринимающие устройства которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, действий, свидетельствующих о начале фактического потребления им электрической энергии».

Таким образом, в соответствии с частью 1 статьи 540 ГК РФ в случае, когда абонентом по договору энергоснабжения выступает гражданин, использующий энергию для бытового потребления, договор считается заключенным с момента первого фактического подключения абонента в установленном порядке к присоединенной сети. При этом требование о заключении договора энергоснабжения в письменной форме с указанной группой потребителей отсутствует.

В таблице 16 представлено фактическое распределение точек поставки по данным Общества по группам потребителей (сетевых организаций) по состоянию на 31.12.2023 года, учитываемое для определения величины недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов в связи с отклонением фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2023 от прогнозного количества точек поставки, принятого на 2023 год.

Таблица 16.

Население и приравненные к нему категории потребителей, шт.				Прочие потребители с максимальной мощностью, шт.			Сетевые организации, покупающие э/э для компенсации потерь э/э, шт.	Всего, шт.
Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению,	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10МВт		
343 171	167 523	11 347	15 309	38 788	504	102	1 152	577 896

II. Количество точек поставки по состоянию на 01.10.2024 года для расчета бытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2025 год.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний для расчета бытовых надбавок ГП количество точек поставки определяется ГП на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования. Для расчета бытовых надбавок на 2025 год экспертом учитывается фактическое количество точек поставки на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования, которой является 01.10.2024г. По данным Общества для всех групп потребителей (сетевых организаций) количество точек поставки на 01.10.2024г. составляет всего 581 350 шт. (письмо от 31.10.2024), в том числе:

2.1. Население, проживающее в городских населенных пунктах, всего 342 893 точек поставки, в том числе:

2.1.1. городское население, проживающее в многоквартирных домах, 307 766 точек поставки с указанием в реестре адреса, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

2.1.2. городское население (индивидуальное жилищное строительство) 35 127 точек поставки, с указанием в реестре адреса, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

2.2. Население, проживающее в сельских населенных пунктах, всего 170 560 точек поставки, в том числе:

2.2.1. сельское население, проживающее в многоквартирных домах, 91 459 точки поставки, с указанием в реестре адреса, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

2.2.2. сельское население (индивидуальное жилищное строительство) 79 101 точек поставки, с указанием в реестре адреса, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

2.3. Исполнители коммунальных услуг – 11 353 точек поставки, в том числе:

2.3.1. исполнители коммунальных услуг в городах – 9 609 точек поставки:

- 7 496 точки поставки по договорам энергоснабжения непосредственно с гарантирующим поставщиком, с указанием в реестре адреса, наименования управляющей организации, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании;

- 2 110 точки поставки, по которым форма управления многоквартирными домами не выбрана, с указанием в реестре адреса потребителей, количества точек, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

2.3.2. исполнители коммунальных услуг в сельской местности – 1 744 точек поставки:

- 702 точки поставки по договорам энергоснабжения непосредственно с гарантирующим поставщиком, с указанием в реестре адреса, наименования управляющей организации, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании;

- 1 042 точки поставки, по которым форма управления многоквартирными домами не выбрана, с указанием в реестре адреса потребителей, количества точек, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

2.4. Иные потребители, приравненные к населению, - 15 757 точки поставки. Точки поставки представлены с указанием - наименования потребителей, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки каждого потребителя, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании. В электронном виде представлены копии договоров энергоснабжения.

2.5. Прочие потребители с максимальной мощностью менее 670 кВт – 39 313 точки поставки. Точки поставки представлены с указанием - наименования потребителей, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки каждого потребителя, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

2.6. Прочие потребители с максимальной мощностью от 670 кВт до 10 МВт – 499 точки поставки. Точки поставки представлены с указанием - наименования потребителей, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки каждого потребителя, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

2.7. Прочие потребители с максимальной мощностью не менее 10 МВт – 51 точек поставки. Точки поставки представлены с указанием - наименования потребителей, реквизитов договора энергоснабжения, количества точек поставки каждого потребителя, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании.

2.8. Сетевые организации – 924 точек поставки. Точки поставки представлены с указанием - наименования сетевой организации, адреса организации, реквизитов договора энергоснабжения, заявляемого количества точек поставки, перечня прилагаемых документов, муниципального образования и сетевой компании. В электронном виде представлены копии договоров энергоснабжения.

Экспертом проведен анализ представленных документов. Для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2025 год эксперт принимает количество точек поставки 580 672 штук.

В таблице 17 представлено фактическое распределение точек поставки по группам потребителей (сетевых организаций) по данным Общества по состоянию на 01.10.2024 года и учтенное экспертом в соответствии с пунктом 13 Методических указаний для расчета сбытовых надбавок на 2025 год.

Таблица 17.

Население и приравненные к нему категории потребителей, шт.				Прочие потребители с максимальной мощностью, шт.			Сетевые организации, покупающие э/э для компенсации потерь э/э, шт.	Всего, шт.
Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население , проживающ ее в сельских населенных пунктах	Исполни тели коммуналь ных услуг	Иные потребители, приравненные к населению,	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10МВт		
По данным Общества (на 01.10.2024)								
342 893	170 560	11 353	15 757	39 313	499	51	924	581 350
Принято экспертом на 2025 год								
342 295	170 480	11 353	15 757	39 313	499	51	924	580 672

Отклонение от данных Общества обусловлено исключением экспертом из расчета неподтвержденных точек поставки.

2. Определение группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

Эталоны затрат гарантирующего поставщика дифференцируются по группам масштаба деятельности гарантирующего поставщика, которые определяются в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям.

Группа масштаба деятельности Общества определяется на 2025 год в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле Приложения № 2 к Методическим указаниям:

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

где:

$n_i^{\text{нас город}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями, относящимися к группе "население, проживающее в городских населенных пунктах", определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, в 2025 году, шт.;

$n_i^{\text{нас сел}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями, относящимися к группе "население, проживающее в сельских населенных пунктах", определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, в 2025 году, шт.;

$n_i^{\text{ИКУ}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями, относящимися к группе "исполнители коммунальных услуг", определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в 2025 году, шт.;

$n_i^{\text{нас иные}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями, относящимися к группе "иные потребители, относящиеся к населению", определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, в 2025 году, шт.;

$n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пп}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону "менее 670 кВт", определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, в 2025 году, шт.;

$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пп}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону

"от 670 кВт до 10 МВт", определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, в 2025 году, шт.;

$n_{\text{не менее 10 МВт}, i}^{\text{пп}}$ - количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону "не менее 10 МВт", определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, в 2025 году, шт.;

$n_i^{\text{сет}}$ - количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным гарантирующим поставщиком с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний в 2025 году, шт.

В соответствии с формулой приведенное количество точек поставки рассчитывается следующим образом:

$$n^{\text{приведенное}} = 342\,295 * 0,04 + 170\,480 * 0,04 + 11\,353 + 15\,757 + 39\,313 + 499 + 51 + 924 = 88\,408,00 \text{ шт.}$$

В соответствии с таблицей 1 Приложения № 2 к Методическим указаниям в четвертую группу масштаба входит приведенное количество точек поставки от 45 301 до 90 700 шт. Приведенное количество точек поставки по расчету составило 88 408 шт.

Вывод – приведенное количество точек поставки в размере 88 408 шт. соответствует **четвертой группе** масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

3. Определение суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций).

Постоянные компоненты эталона затрат приняты для четвертой группы масштаба деятельности гарантирующего поставщика в соответствии с Приложением № 3 для городского населения, сельского населения, исполнителей коммунальных услуг, иных потребителей, приравненных к населению, и Приложением № 4 к Методическим указаниям для прочих потребителей и сетевых организаций.

Постоянные компоненты эталонов затрат для групп потребителей «городское население, сельское население, исполнители коммунальных услуг, иные потребители, приравненные к населению» включают в себя следующие расходы:

- оплата труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);
- содержание помещений (включающий расходы на аренду помещений и земельных участков);
- печать и доставка документов;
- организация работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть "Интернет";
- организация сбора и обработка показаний приборов учета;

- обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) различными способами, в том числе непосредственно гарантирующему поставщику без оплаты комиссии;

- накладные расходы.

Постоянные компоненты эталонов затрат для групп прочих потребителей менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт и сетевых организаций включают в себя следующие расходы:

- оплата труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);
- содержание помещений (включающий расходы на аренду помещений и земельных участков);
- печать и доставка документов;
- накладные расходы.

По предложению Общества (письмо от 31.10.2024) прогнозное количество точек поставки составило 585 936 штук, составляющая эталонной выручки Общества в части произведения прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) и суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и ИПЦ, составила всего 1 431 093 703 руб. Расшифровка представлена в таблице 18.

Таблица 18.

№ п/п	Группа потребителей	Прогнозное количество точек поставки (письмо от 31.10.2024), шт.	Сумма постоянных компонентов эталонов затрат, руб.
1	Население всего, в том числе:	544 776	876 677 529
1.1.	Городское население	344 857	296 971 832
1.2.	Сельское население	172 304	211 450 087
1.3.	Исполнители коммунальных услуг	11 398	112 225 000
1.4.	Иные потребители, приравненные к населению	16 217	256 030 610
2	Прочие потребители, не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, всего, в том числе:	40 236	538 929 576
2.1.	Подгруппа с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	39 703	532 317 738
2.2.	Подгруппа с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	484	6 070 441

№ п/п	Группа потребителей	Прогнозное количество точек поставки (письмо от 31.10.2024), шт.	Сумма постоянных компонентов эталонов затрат, руб.
2.3.	Подгруппа с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	49	541 397
3	Сетевые организации	924	15 486 598
4	Итого	585 936	1 431 093 703

Динамика изменения точек поставки, согласно данным Общества (письмо от 31.10.2024), приведен в таблице 19.

Таблица 19.

Период	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению к населению	Потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого точек поставки, штук
2023 (факт)	343 171	167 523	11 347	15 309	38 788	504	102	1 152	577 896
Изменение точек поставки за период с 31.12.2023 по 01.10.2024г.									
	-278	3 037	6	448	525	-5	-51	-228	3 454
На 01.10.2024 (факт)	342 893	170 560	11 353	15 757	39 313	499	51	924	581 350
Прогнозное изменение точек поставки за период с 01.10.2024 по 31.12.2025г.									
	1 964	1 744	45	460	390	-15	-2	0	4 586
2025 год	344 857	172 304	11 398	16 217	39 703	484	49	924	585 936

Экспертом произведен расчет суммы постоянных компонентов эталонов затрат исходя из фактических данных по количеству точек поставки по состоянию на последнюю отчетную дату базового периода 01.10.2024г. в размере 580 672 точки поставки (письмо от 31.10.2024).

По предложению эксперта составляющая эталонной выручки Общества в части производства прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) и суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и ИПЦ, составила всего 1 413 924 904 руб. (Приложение № 3 к

экспертному заключению). Данные расчета по предложению Общества, расчету эксперта и отклонение приведены в таблице 20.

Таблица 20.

№ п/п	Группа потребителей	Количество точек поставки, шт.		Сумма постоянных компонентов эталонов затрат, руб.		отклонение	
		По данным Общества (письмо от 31.10.2024)	Принятое экспертом в расчет	По данным Общества (письмо от 31.10.2024)	Принятое экспертом в расчет	Кол-во точек поставки, шт.	Сумма постоянных компонентов эталонов затрат, руб.
1	2	3	4	5	6	7=4-3	8=6-5
1	Население всего, в том числе:	544 776	539 885	876 677 529	864 527 422	-4 891	-12 150 107
1.1.	Городское население	344 857	342 295	296 971 832	294 765 579	-2 562	-2 206 253
1.2.	Сельское население	172 304	170 480	211 450 087	209 211 688	-1 824	-2 238 399
1.3.	Исполнители коммунальных услуг	11 398	11 353	112 225 000	111 781 929	-45	-443 071
1.4.	Иные потребители, приравненные к населению	16 217	15 757	256 030 610	248 768 226	-460	-7 262 384
2	Прочие потребители, не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, всего, в том числе:	40 236	39 863	538 929 576	533 910 884	-373	-5 018 692
2.1.	Подгруппа с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	39 703	39 313	532 317 738	527 088 815	-390	-5 228 923
2.2.	Подгруппа с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	484	499	6 070 441	6 258 574	15	188 133
2.3.	Подгруппа с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	49	51	541 397	563 495	2	22 098
3	Сетевые организации	924	924	15 486 598	15 486 598	0	0
4	Итого	585 936	580 672	1 431 093 703	1 413 924 904	-5 264	-17 168 799

6.3. Расчетная предпринимательская прибыль ГП

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний составляющей эталонной выручки является 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.

По предложению Общества расходы на формирование расчетной предпринимательской прибыли в соответствии с письмом от 31.10.2024 составили всего 219 242 235 руб., в том числе:

- для населения 62 202 781 руб.;
- для прочих потребителей 127 305 396 руб.;
- для сетевых организаций 29 734 058 руб.

Расходы на формирование расчетной предпринимательской прибыли для населения, прочих потребителей и сетевых организаций определяются как минимальное значение из размера, предложенного Обществом, и второй составляющей формул (11), (64) и (76) Методических указаний.

Для принятия решения о размере расходов на формирование расчетной предпринимательской прибыли, которые необходимо учесть в эталонной выручке на 2025 год, экспертом произведен расчет второй составляющей формул (11), (64) и (76) Методических указаний для всех групп потребителей.

- Расчетная предпринимательская прибыль (РПП) гарантирующего поставщика на 2025 год для населения.

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний РПП для населения определяется по формуле (11) Методических указаний:

$$\begin{aligned} \text{РПП}_i^{\text{нас}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{насГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} C_{m,i}^{\text{нас.покупка}} \cdot \mathcal{E}_{m,i}^{\text{нас}} + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{насиные}} \cdot n_i^{\text{насиные}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \right. \\ \left. \left. + \% \text{Заем}_i^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} + \text{НР}_i^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} \right) \right\} \end{aligned}$$

Расчет переменных компонентов затрат, постоянных компонентов затрат приведены в разделах 6.1 и 6.2 экспертного заключения. Расчет неподконтрольных расходов приведен в разделе 7 экспертного заключения. Анализ отклонения, связанного с отклонением неподконтрольных расходов, приведен в разделе 5.2 экспертного заключения.

Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2023 год $\text{Рез}^{\text{нас}}$ рассчитывается в соответствии с п. 28 Методических указаний формуле (13) Методических указаний:

$$\begin{aligned}
\text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} = & \left(\text{СН}_{i-2,1\text{п/Г}}^{\text{нас}} - \text{СН}_{i-2,1\text{п/Г}}^{\text{нас прежний ГП}} \right) \cdot \text{Э}_{i-2,1\text{п/Г}}^{\text{нас факт}} + \\
& + \left(\text{СН}_{i-2,2\text{п/Г}}^{\text{нас}} - \text{СН}_{i-2,2\text{п/Г}}^{\text{нас прежний ГП}} \right) \cdot \text{Э}_{i-2,2\text{п/Г}}^{\text{нас факт}} + \\
& + \left(\text{Э}_{i-2,1\text{п/Г}}^{\text{нас}} - \text{Э}_{i-2,1\text{п/Г}}^{\text{нас факт}} \right) \cdot \text{СН}_{i-2,1\text{п/Г}}^{\text{нас}} + \left(\text{Э}_{i-2,2\text{п/Г}}^{\text{нас}} - \text{Э}_{i-2,2\text{п/Г}}^{\text{нас факт}} \right) \cdot \text{СН}_{i-2,2\text{п/Г}}^{\text{нас}} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас город факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{нас}} + \text{Расх}_{i-2}^{\text{нас принятие}}
\end{aligned}$$

Формула (13) учитывает величину недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов в связи со сменой ГП, отклонением полезного отпуска, отклонением количества точек поставки, отклонением неподконтрольных расходов и расходами ГП, связанные с принятием им на обслуживание населения в 2023 году и установленных п. 15 Основных положений.

Недополученные или излишне полученные доходы, обусловленные разницей между бытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и бытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления бытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП, у Общества отсутствуют.

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2023 год от величины, учтенной при установлении бытовых надбавок ГП на 2023 год, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования, по данным Общества составили всего 2 890 606 руб. Организация включает в расчет всего 1 198 317 руб., в том числе за 1-ое полугодие 2023 года доход в размере 400 325 руб., за 2-ое полугодие 2023 года доход в размере 797 992 руб., полученный от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в 2023 году.

Экспертом при определении недополученных или излишне полученных доходов за 2023 год в связи с отклонением полезного отпуска, доход от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в размере 1 198 317 руб., учтен в доходах Организации за 2023 год. Позиция эксперта заключается в том, что размер дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в течение 2023 года, должен определяться с учетом размера объема электрической энергии по иным потребителям, которые были приняты на обслуживание, а также с учетом потребителей, с которыми расторгнут

договор купли-продажи электрической энергии в течение 2023 года. Информацию по таким потребителям Организация не представила.

На основании этого по расчету эксперта недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2023 год от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования, составили всего 1 692 290 руб.

Отклонение между производением фактического количества точек поставки по группе население, суммы постоянных компонентов эталонов затрат для группы население, фактическим ИПЦ, и производением прогнозного количества точек поставки по группе население, суммы постоянных компонентов эталонов затрат для группы население, ИПЦ, учтенных при определении сбытовой надбавки на 2023 год составило 44 422 204 руб.

Величина недополученных доходов, связанных с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2023 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2023 год, для населения составила 4 917 841 руб.

Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в 2023 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, отсутствуют.

Всего размер Рез^{нас} для населения составил 51 032 335 руб., расшифровка представлена в таблице 21.

Таблица 21.

№ п/п	Наименование	Значение
1	Недополученные или излишне полученные доходы от смены ГП	0
2	Недополученные или излишне полученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска, всего, в т.ч.	1 692 290
2.1	1-ое полугодие 2023 г.	641 091
2.2	2-ое полугодие 2023 г.	1 051 199
3	Отклонение связанное с количеством точек поставки	44 422 204
4	Отклонение, связанное с отклонением неподконтрольных расходов	4 917 841
5	Расходы на выполнение обязанностей, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона N 35-ФЗ	0
6	Итого	51 032 335

Расчет для определения Рез^{нас} с расшифровкой объемов электрической энергии, количеством точек поставки, неподконтрольных расходов приведен в Приложении № 11 к экспертному заключению.

В соответствии с формулой 11 Методических указаний РПП ГП для населения, учтенная в расчете сбытовых надбавок на 2025 год, по расчету эксперта составила всего 49 577 394 руб. Расшифровка представлена в таблице 22.

Таблица 22.

№ п/п	Наименование	Значение
1	Стоимость покупки электрической энергии для населения	2 075 473 855
2	Постоянные компоненты затрат	864 527 422
3	Переменные компоненты затрат, всего, в т.ч.	181 077 060
3.1	Обслуживание заемных средств	92 177 067
3.2	Резерв по сомнительным долгам	88 899 993
4	Неподконтрольные расходы	133 048 906
5	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2023 год	51 032 335
6	Всего, руб.	3 305 159 578
7	Процент для определения РПП (ф-ла 11 МУ), %	1,5
8	Итого РПП, стр.6*стр.7, руб.	49 577 394

В соответствии с условиями формулы (11) Методических указаний РПП ГП для населения на 2025 год принимается как минимальное значение из размера, предложенного Обществом, и второй составляющей формулы (11) Методических указаний.

В таблице 23 приведены значения РПП ГП для населения по предложению Общества (письмо от 31.10.2024), по расчету эксперта и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2025 год.

Таблица 23.

№ п/п	Группа потребителей	Расчетная предпринимательская прибыль ГП, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 31.10.2024)	Расчет эксперта в соответствии с МУ	Минимальное значение, включенное в эталонную выручку	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	62 202 781	49 577 394	49 577 394	-12 625 387

Расчет РПП для населения с расшифровкой объемов электрической энергии, средневзвешенной стоимостью покупки единицы электрической энергии приведен в Приложении № 9 к экспертному заключению.

• Расчетная предпринимательская прибыль (РПП) гарантирующего поставщика на 2025 год рассчитывается для прочих потребителей по формуле (64) Методических указаний:

$$\begin{aligned}
 \text{РПП}_i^{\text{м}} = \min \{ & \text{РПП}_i^{\text{мГП}}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 \text{СтЭ(м)}_{i,h}^{\text{м}} + \\
 & + \sum_{\substack{\text{не менее } 10 \text{ МВт} \\ \text{z=менее } 670 \text{ кВт}}} (\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{\text{м}} \cdot n_{z,i}^{\text{м}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_{z,i}^{\text{м}} + \text{РСД}_{\text{уст},z,i}^{\text{м}} + \text{НР}_{z,i}^{\text{м}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{м}}) \}
 \end{aligned}$$

Расчет переменных компонентов затрат, постоянных компонентов затрат приведены в разделах 6.1 и 6.2 экспертного заключения. Расчет неподконтрольных расходов приведен в разделе 7 экспертного заключения. Анализ отклонения, связанного с отклонением неподконтрольных расходов, приведен в разделе 5.2 экспертного заключения.

Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), за 2023 год $Рез^{пп}_{z,i-2}$, рассчитывается по формуле (66) Методических указаний:

$$\begin{aligned} Рез^{пп}_{z,i-2} = & (CH^{пп}_{z,i-2,1п/г} - CH^{пп \text{ прежний ГП}}_{z,i-2,1п/г}) \cdot Э_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}} + \\ & + (CH^{пп}_{z,i-2,2п/г} - CH^{пп \text{ прежний ГП}}_{z,i-2,2п/г}) \cdot Э_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}} + \\ & (\mathcal{E}^{пп}_{z,i-2,1п/г} - \mathcal{E}^{пп \text{ факт}}_{z,i-2,1п/г}) \cdot CH^{пп}_{z,i-2,1п/г} + (\mathcal{E}^{пп}_{z,i-2,2п/г} - \mathcal{E}^{пп \text{ факт}}_{z,i-2,2п/г}) \cdot CH^{пп}_{z,i-2,2п/г} + \\ & + \sum_{j=1}^k C^{пп}_{z,j} \cdot n^{пп \text{ факт}}_{z,i-2} \cdot ИПЦ^{факт}_{i-2} - \sum_{j=1}^k C^{пп}_{z,j} \cdot n^{пп}_{z,i-2} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\ & + \Delta НР^{пп}_{z,i-2} + Расх^{пп \text{ принятие}}_{z,i-2} \end{aligned}$$

Формула (66) учитывает величину недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов в связи со сменой ГП, отклонением полезного отпуска, отклонением количества точек поставки, отклонением неподконтрольных расходов и расходами ГП, связанные с принятием им на обслуживание прочих потребителей в 2023 году и установленных п. 15 Основных положений.

Недополученные или излишне полученные доходы, 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, у Общества отсутствуют.

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2023 год от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования, по данным Организации составили всего (-89 606 366) руб. Организация включает в расчет всего 51 496 789 руб., в том числе за 1-ое полугодие 2023 года доход в размере 45 513 770 руб., за 2-ое полугодие 2023 года доход в размере 5 983 018 руб., полученный от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в 2023 году.

Экспертом при определении недополученных или излишне полученных доходов за 2023 год в связи с отклонением полезного отпуска, доход от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в размере 51 496 789 руб., учтен в доходах Организации за 2023 год. Позиция эксперта заключается в том, что размер дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в течение 2023 года, должен определяться с учетом размера объема электрической энергии по иным потребителям, которые были

приняты на обслуживание, а также с учетом потребителей, с которыми расторгнут договор купли-продажи электрической энергии в течение 2023 года. Информацию по таким потребителям Организация не представила.

На основании этого по расчету эксперта недополученные или излишне полученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2023 год от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования, составили всего (-141 103 155) руб.

Отклонение между производением фактического количества точек поставки по группе прочие потребители, суммы постоянных компонентов эталонов затрат для группы прочие потребители, фактическим ИПЦ, и производением прогнозного количества точек поставки по группе прочие потребители, суммы постоянных компонентов эталонов затрат для группы прочие потребители, ИПЦ, учтенных при определении сбытовой надбавки на 2023 год составило 11 950 952 руб.

Величина недополученных доходов, связанных с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2023 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2023 год, для прочих потребителей составила 69 845 221 руб.

Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание группы прочие потребители в 2023 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, отсутствуют.

Всего размер Рез^{III} для группы прочие потребители составил (-59 306 982) руб. расшифровка представлена в таблице 25.

Таблица 25.

№ п/п	Наименование	Значение
1	Недополученные или излишне полученные доходы от смены ГП	0
2	Недополученные или излишне полученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска, всего, в т.ч.	-141 103 155
2.1	1-ое полугодие 2023 г.	-85 547 653
2.2	2-ое полугодие 2023 г.	-55 555 502
3	Отклонение связанное с количеством точек поставки	11 950 952
4	Отклонение, связанное с отклонением неподконтрольных расходов	69 845 221
5	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в 2021 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	0
6	Итого	-59 306 982

Расчет для определения Рез^{III} с расшифровкой объемов электрической энергии, количеством точек поставки, неподконтрольных расходов приведен в Приложении № 11 к экспертному заключению.

В соответствии с формулой 64 Методических указаний РПП ГП для прочих потребителей, учтенная в расчете сбытовых надбавок на 2025 год, по расчету эксперта составила всего 124 944 027 руб. Расшифровка представлена в таблице 26.

Таблица 26.

№ п/п	Наименование	Значение
1	Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	7 258 132 115
2	Постоянные компоненты затрат	533 910 884
3	Переменные компоненты затрат, всего, в т.ч.	460 244 219
3.1	Обслуживание заемных средств	241 149 461
3.2	Резерв по сомнительным долгам	219 094 758
4	Неподконтрольные расходы	136 621 579
5	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении группы прочие потребители за 2022 год	-59 306 982
6	Всего, руб.	8 329 601 815
7	Процент для определения РПП (ф-ла 64 МУ), %	1,5
8	Итого РПП, стр.6*стр.7, руб.	124 944 027

В соответствии с условиями формулы (64) Методических указаний РПП ГП для прочих потребителей на 2025 год принимается как минимальное значение из размера, предложенного Обществом, и второй составляющей формулы (64) Методических указаний.

В таблице 27 приведены значения РПП ГП для прочих потребителей по предложению Общества (письмо от 31.10.2024), по расчету эксперта и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2025 год.

Таблица 27.

№ п/п	Группа потребителей	Расчетная предпринимательская прибыль ГП, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 31.10.2024)	Расчет эксперта в соответствии с МУ	Минимальное значение, включенное в эталонную выручку	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Прочие потребители	127 305 396	124 944 027	124 944 027	-2 361 369

Расчет РПП для прочих потребителей с расшифровкой объемов электрической энергии, средневзвешенной стоимостью покупки единицы электрической энергии приведен в Приложении № 9 к экспертному заключению.

• Расчетная предпринимательская прибыль (РПП) гарантирующего поставщика на 2025 год рассчитывается для сетевых организаций по формуле (76) Методических указаний:

$$\text{РПП}_i^{\text{сет}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{сетГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \Pi_{h,i}^{\text{сет.покупка}} \cdot \mathcal{E}_{h,i}^{\text{пот}} + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{сет}} \cdot n_i^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{сет}} + \text{Вып}_i + \text{НР}_i^{\text{сет}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}} \right) \right\}$$

Расчет переменных компонентов затрат, постоянных компонентов затрат приведены в разделах 6.1 и 6.2 экспертного заключения. Расчет неподконтрольных расходов приведен в разделе 7 экспертного заключения. Анализ отклонения, связанного с отклонением неподконтрольных расходов, приведен в разделе 5.2 экспертного заключения.

Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2023

год $\text{Рез}^{\text{сет}}$, рассчитывается в соответствии с пунктом 55 Методических указаний по формуле (78) Методических указаний:

$$\begin{aligned} \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}} = & (\text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{сет}} - \text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{сет прежний ГП}}) \cdot \text{Ээ}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{пот факт}} + \\ & + (\text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{сет}} - \text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{сет прежний ГП}}) \cdot \text{Ээ}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{пот факт}} + (\text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{пот}} - \text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{пот факт}}) \cdot \text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{сет}} + \\ & + (\text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{пот}} - \text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{пот факт}}) \cdot \text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{сет}} + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{сет}} \cdot n_{i-2}^{\text{сет факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \\ & - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{сет}} \cdot n_{i-2}^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{сет}} \end{aligned}$$

Формула (78) учитывает величину недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов в связи со сменой гарантирующего поставщика, отклонением полезного отпуска, отклонением количества точек поставки, отклонением неподконтрольных расходов.

Недополученные или излишне полученные доходы от смены ГП отсутствуют, так как ГП не изменился.

Недополученные или излишне полученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2023 год от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования, отсутствуют.

Отклонение между производением фактического количества точек поставки сетевых организаций, суммы постоянных компонентов эталонов затрат для сетевых организаций, фактическим ИПЦ, и производением прогнозного количества точек поставки для сетевых организаций, суммы постоянных компонентов эталонов затрат для сетевых организаций, ИПЦ, учтенных при определении сбытовой надбавки на 2023 год составило 615 771 руб.

Величина излишне полученных доходов, связанных с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2023 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2023 год, для сетевых организаций составила (-15 991 366) руб.

Всего размер $\text{Рез}^{\text{сет}}$ за 2023 год для сетевых организаций составил (-15 375 595) руб. расшифровка представлена в таблице 28. Расчет представлен в Приложении № 11 к экспертному заключению.

Таблица 28.

№ п/п	Наименование	Значение
1	Недополученные или излишне полученные доходы от смены ГП	0
2	Недополученные или излишне полученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска, всего, в т.ч.	0
3	Отклонение связанное с количеством точек поставки	615 771
4	Отклонение, связанное с отклонением неподконтрольных расходов	-15 991 366
5	Итого	-15 375 595

В соответствии с п. 56 Методических указаний выпадающие доходы гарантирующего поставщика, связанные с установлением регулируемых тарифов на

электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков для сетевых организаций на 2025 год (Вып₂₀₂₅), определяются по формуле (80):

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{СЕТ}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,l}^{\text{нас}}) \cdot \text{Э}_{m,i,l}^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$$

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для сетевых организаций на 2023 год, от сложившихся за 2023 год (Рез₂₀₂₃), рассчитывается по формуле (82) Методических указаний:

$$\begin{aligned} \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = & \sum_{m=1}^{12} \sum_{i-2} \sum_l (\text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i-2}^{\text{нас}} + \\ & + \text{СЕТ}_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}} - \text{Ц}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас факт}} - \text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2} \end{aligned}$$

Расчет первой составляющей формулы (82) приведен в Приложении № 14 к экспертному заключению. Корректировка суммы перекрестного субсидирования составила 14 291 061 руб.

Вторая составляющая формулы (82) $\Delta \text{РД}_{2023}$ - отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2023 год составила (-17 820 933) руб. Расчет $\Delta \text{РД}_{2023}$ приведен в Приложении № 13 к экспертному заключению.

Для расчета (Вып₂₀₂₅), использованы данные, приведенные в Приложении № 1 к экспертному заключению.

Всего выпадающие доходы гарантирующего поставщика, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для сетевых организаций на 2025 год, в соответствии с пунктом 56 Методических указаний определены в размере -3 529 872 руб.:

$$\text{Вып}_{2025} = 14\,291\,061 - (-17\,820\,933) = -3\,529\,872 \text{ руб.}$$

Расчет приведен в Приложении № 12 к экспертному заключению.

Таким образом, всего величина недополученных доходов от осуществления деятельности Общества в качестве гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций на 2025 год составила (-18 905 467) руб., в том числе:

- в соответствии с пунктом 55 Методических указаний величина излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2023 год (-15 375 595) руб.

- в соответствии с пунктом 56 Методических указаний выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2023 год (-3 529 872) руб.

Расчет РПП для группы «сетевые организации» с расшифровкой объемов электрической энергии, средневзвешенной стоимостью покупки единицы электрической энергии приведен в Приложении № 9 к экспертному заключению.

Таким образом, РПП для сетевых организаций, учтенная в расчете сбытовых надбавок на 2025 год, всего составила 29 974 261 руб. Расшифровка представлена в таблице 29.

Таблица 29.

№ п/п	Наименование	Значение
1	Стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям	1 853 153 772
2	Постоянные компоненты затрат	15 486 598
3	Переменные компоненты затрат, связанные с обслуживанием заемных средств.	49 912 143
4	Неподконтрольные расходы	98 637 014
5	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2023 год	-15 375 595
6	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2025 год	-3 529 872
7	Всего, руб.	1 998 284 061
8	Процент для определения РПП (ф-ла 76 МУ), %	1,5
9	Итого РПП, стр.7*стр.8, руб.	29 974 261

В соответствии с условиями формулы (76) Методических указаний РПП ГП для сетевых организаций на 2025 год принимается как минимальное значение из размера, предложенного Обществом, и второй составляющей формулы (76) Методических указаний.

В таблице 30 приведены значения РПП ГП для сетевых организаций по предложению Общества (письмо от 31.10.2024), по расчету эксперта и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2025 год.

Таблица 30.

№ п/п	Группа потребителей	Расчетная предпринимательская прибыль ГП, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 31.10.2024)	Расчет эксперта в соответствии с МУ	Минимальное значение, включенное в эталонную выручку	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Сетевые организации	29 734 058	29 974 061	29 734 058	0

При расчете РПП для прочих потребителей и сетевых организаций экспертом использованы данные прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность для Томской области актуальные по состоянию на 01.11.2024.

Данные прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность для Томской области актуальные по состоянию на 01.11.2024 г. и расчет средневзвешенной стоимости покупки электрической энергии (мощности) приведены в Приложении № 8 к экспертному заключению.

В соответствии с условиями формул (11), (64) и (76) Методических указаний размер расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год принимается не выше предложения Общества. В таблице 31 приведены сводные значения размера расчетной предпринимательской прибыли по предложению Общества (письмо от

31.10.2024), по расчету эксперта, отклонение и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2025 год.

Таблица 31.

№ п/п	Группа потребителей	размер расчетной предпринимательской прибыли, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 31.10.2024)	Расчет эксперта в соответствии с МУ	Минимальное значение расходов, включенное в эталонную выручку на 2025 год	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	62 202 781	49 577 394	49 577 394	-12 625 387
2	Прочие потребители	127 305 396	124 944 027	124 944 027	-2 361 369
3	Сетевые организации	29 734 058	29 974 261	29 734 058	0
4	Итого:	219 242 235	204 495 682	204 255 479	-14 986 756

Таким образом, эталонная выручка гарантирующего поставщика, определенная методом сравнения аналогов, учитываемая при определении НВВ ГП на 2025 год составила всего 2 356 829 454 руб., расшифровка по группам потребителей представлена в таблице 32.

Таблица 32.

№ п/п	Группа потребителей	Эталонная выручка, руб.
1	Население	1 095 181 876
2	Прочие потребители, не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	1 119 099 130
3	Сетевые организации	142 548 448
4	Итого	2 356 829 454

Эталонная выручка гарантирующего поставщика в разрезе по показателям и группам потребителей, приведена в Приложении № 4 к экспертному заключению. Постоянные затраты, входящие в эталонную выручку, в разрезе по показателям и группам потребителей приведены в Приложении № 5 к экспертному заключению.

7. Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика

Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика учитываются Департаментом при определении НВВ Общества в объеме, определенном в соответствии с подпунктом "в" пункта 11 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

- амортизацию основных средств и нематериальных активов,
- налоги (включая налог на прибыль),
- капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной инвестиционной программой,
- 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 относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с пунктами 24, 42 и 52 Методических указаний в постоянных компонентах эталона затрат ГП для всех групп потребителей расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы на финансирование капитальных вложений, определяемые в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой ГП и налоги не учитываются.

- Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов. 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 соответствии с письмом от 31.10.2024 по предложению Общества размер амортизации составил 132 458 596 руб. Расчет произведен с учетом имеющихся на балансе Общества ОС и НМА, а также с учетом ввода ОС и НМА в 2023 и 2024 гг. Представлены акты ввода о приеме-передаче основных средств, подтверждающие ввод ОС и НМА в 2023 и 2024 годах (заявление от 26.04.2024; письмо от 31.10.2024).

Расчет амортизации выполнен Обществом исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия ОС и НМА. При расчете налога на прибыль в налогооблагаемой базе учтена амортизация от основных средств стоимостью более 100 000,00 рублей и сроком полезного использования более 12 месяцев в соответствии с Налоговым Кодексом.

Амортизация ОС и НМА запланирована Обществом на 2025 год в размере 132 458 596 руб., расшифровка представлена в таблице 33.

Таблица 33.

№ п/п	Расчет амортизации	2024 год	План 2025 год
1	Амортизация ОС введенных по состоянию на 01.09.2024	49 808 734	54 758 031
2	Амортизация ОС планируемых к вводу в 2024 году	0	3 815 326
3	Амортизация ОС планируемых к вводу в 2025 году	0	38 651 756

№ п/п	Расчет амортизации	2024 год	План 2025 год
4	Амортизация НМА введенных по состоянию на 01.09.2024	39 410 599	33 108 571
5	Амортизация НМА планируемых к вводу в 2024 году	274 696	1 773 707
6	Амортизация НМА планируемых к вводу в 2025 году	0	351 205
7	Итого амортизация ОС и НМА, п.1+п.2+п.3+п.4+п.5+п.6	89 494 029	132 458 596

В соответствии с письмом от 31.10.2024 по предложению Общества размер амортизации составил 132 458 596 руб., в том числе амортизация основных средств (далее – ОС) 97 225 113 руб. и нематериальные активы (далее – НМА) в размере 35 233 483 руб. для включения на 2025 год в состав неподконтрольных расходов. Расчет произведен с учетом имеющихся на балансе Общества ОС и НМА, а также с учетом ввода ОС и НМА в 2024 году и планируемом периоде 2025 года.

Экспертом проведен анализ расчетов амортизации, представленный письмами от 26.04.2024 и 31.10.2024. В расчете учитывается амортизация ОС и НМА, принятых в бухгалтерском учете до 01.09.2024 года.

По основным средствам, для которых срок полезного использования для начисления амортизации Обществом был установлен ниже максимального срока полезного использования, экспертом произведен перерасчет амортизационных отчислений. Также в расчете амортизационных отчислений экспертом не учтены основные средства в части автотранспортных средств представительского класса (в отношении которых исключен транспортный налог при определении неподконтрольных расходов), а также исключены амортизационные отчисления по нематериальным активам, стоимость которых не превышает 100 000 руб., в соответствии с принятой в Обществе учетной политикой (п. 2.2.6.2.4.1 приложения 1 к приказу от 29.12.2022 № 333). По результатам расчета амортизационных отчислений в соответствии с максимальным сроком полезного использования, и с учетом доли распределения затрат на регулируемую деятельность, определенную экспертом в размере 79,92%, плановые расходы на амортизацию ОС и НМА для включения в состав неподконтрольных расходов на 2025 год составили всего 35 319 475 руб., в том числе амортизация ОС – 24 295 975 руб., амортизация нематериальных активов – 11 023 500 руб.

В таблице 34 приведены размер амортизации ОС и НМА по предложению Общества (письмо от 31.10.2024), по расчету эксперта для включения в состав неподконтрольных расходов на 2025 год и отклонение.

Таблица 34.

п/п	Наименование	Амортизация		Отклонение
		Предложение Общества (письмо от 31.10.2024)	Расчет эксперта	
1	2	3	4	5=4-3
1	Амортизация ОС	97 225 113	24 295 975	-72 929 138
2	Амортизация НМА	35 233 483	11 023 500	-24 209 983
3	Итого:	132 458 596	35 319 475	-97 139 121

По предложению Общества размер амортизации ОС и НМА превышает размер амортизации по расчету эксперта ОС и НМА на 97 139 121 руб. Эксперт для

включения в состав неподконтрольных расходов в части амортизации ОС и НМА предлагает учесть размер амортизации не выше расчетной величины по оценке эксперта – 35 319 475 руб., в том числе амортизация основных средств (далее – ОС) 24 295 975 руб. и нематериальные активы (далее – НМА) в размере 11 023 500 руб.

- Расходы на уплату налогов, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в 2025 году учитываются в соответствии с пунктами 27, 45 и 53 по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за 2023 год.

Анализ расходов на уплату налогов по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за 2023 год проведен экспертом в пункте 2 Раздела 5.2. «Анализ фактических показателей финансово- хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2023 год в части неподконтрольных расходов» настоящего экспертного заключения.

В соответствии с проведенным анализом, с учетом доли распределения затрат на регулируемую деятельность, определенную экспертом в размере 79,92%, расходы на уплату налогов в 2025 году, включаемые в состав неподконтрольных расходов при определении НВВ ГП на 2025 год составили всего 232 988 024 руб.

В таблице 35 приведены расходы на налоги по предложению Общества (заявление от 31.10.2024), по расчету эксперта для включения в состав неподконтрольных расходов на 2025 год и отклонение.

Таблица 35.

п/п	Наименование	Налоги		Отклонение
		Предложение Общества (письмо от 31.10.2024)	Расчет эксперта	
1	2	3	4	5=4-3
1	Налог на прибыль	231 131 804	231 131 804	0
2	Налог на землю	274 191	221 795	-52 396
3	Налог на имущество	1 966 172	1 590 450	-375 722
4	Транспортный налог	76 845	43 975	-32 870
5	Итого:	233 449 012	232 988 025	-460 987

- Капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

В соответствии с п.п. в) п.11 Методических указаний, при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются неподконтрольные расходы, включающие, в том числе, амортизацию основных средств и капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. № 977 (далее – Правила), инвестиционной программой.

В соответствии с Правилами Общество обратилось в Департамент с заявлением на корректировку инвестиционной программы на 2024-2027 годы исх. № ТЭС/1/145 от 15.04.2024 (далее – проект инвестиционной программы).

Проект инвестиционной программы был размещен на официальном сайте Департамента и направлен на рассмотрение в Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области (далее – Межотраслевой совет потребителей). Межотраслевым советом потребителей рекомендовано рассмотреть проект инвестиционной программы после устранения замечаний и проведения оценки ценовых (тарифных) последствий его реализации (Протокол заочного голосования Межотраслевого совета потребителей № 21 от 29.05.2023).

Департаментом проведена оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения проекта инвестиционной программы. С учетом проведенной оценки ценовых (тарифных) последствий выполнения проекта инвестиционной программы и требований Методических указаний, по дополнительному Запросу Общество направило в адрес Департамента доработанный итоговый проект инвестиционной программы с устраненными замечаниями.

Проект инвестиционной программы содержит, в том числе, мероприятия по установке приборов учета и внедрению автоматизированной системы учета энергоресурсов с дистанционной передачей данных по жилым домам г. Томска и Томской области. Данные мероприятия организацией включены в инвестиционную программу в рамках исполнения требований Ф3 РФ от 27.12.2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

Обоснование стоимости и необходимость реализации включаемых инвестиционных проектов на период 2025 года подтверждается материалами проекта инвестиционной программы Общества.

Инвестиционная программа Общества утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-640 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2024 - 2026 годы».

Размер источников финансирования на период реализации инвестиционной программы 2025 год принят в размере 135 319 475 руб., в том числе – прибыль, направляемая на инвестиции в размере 100 000 000 руб., амортизационные отчисления в размере 35 319 475 руб. Период реализации инвестиционной программы соответствует периоду регулирования для установления сбытовой надбавки – 2025 год.

Таким образом, всего размер неподконтрольных расходов, учитываемых в составе НВВ на 2025 год, по предложению эксперта составил 368 307 499 руб. Составляющие неподконтрольных расходов приведены в таблице 36.

Таблица 36.

№ п/п	Неподконтрольные расходы	По предложению Общества (31.10.2024), руб.	По предложению эксперта, руб.	Отклонение, руб.
1	2	3	4	5=4-3
1	Амортизация ОС и НМА	132 458 596	35 319 475	-97 139 121
2	Налоги (включая налог на прибыль)	233 449 012	232 988 025	-460 987
3	Капитальные вложения из прибыли	755 690 427	100 000 000	-655 690 427
4	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике"	20 451 958	0	-20 451 958
5	Итого:	1 142 049 993	368 307 499	-773 742 494

Сводный расчет по определению неподконтрольных расходов гарантирующего поставщика в соответствии с пунктами 27, 45 и 53 Методических указаний в разрезе по группам потребителей представлен в Приложении № 10 к экспертному заключению.

8. Необходимая валовая выручка и сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» на 2025 год.

Экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых АО «Томскэнергосбыт» для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, определен экспертом в размере 2 697 956 838 руб. Сводная таблица в разрезе по группам потребителей приведена в Приложении № 3 к экспертному заключению. Расшифровка приведена в таблице № 37.

Таблица № 37
руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Сумма
1.	Эталонная выручка всего, в том числе:	2 356 829 454
1.1	Постоянные расходы	1 413 924 904
1.2	Переменные расходы	738 649 071
1.3	Расчетная предпринимательская прибыль	204 255 479
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	368 307 499
2.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	35 319 475
2.2	Налоги всего, в том числе:	232 988 025
2.2.1	- налог на прибыль	231 131 804
2.2.1	- налог на землю	221 795
2.2.3	- налог на имущество	1 590 450
2.2.4	- транспортный налог	43 975
2.3	Капитальные вложения	100 000 000
3.	Выпадающие, недополученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2023 год	-3 529 872
4.	Излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2023 год	-23 650 242
6.	Экономически необоснованные доходы по результатам деятельности гарантирующего поставщика за 2018 год, подлежащие исключению	0
7.	Необходимая валовая выручка на содержание	2 697 956 838

Отклонение размера необходимой валовой выручки по предложению эксперта и по предложению Организации составило всего -934 758 795 руб., в том числе:

№ п/п	Необходимая валовая выручка	предложение		отклонение
		Организация	Эксперт	
1	2	3	4	5=4-3
1	Эталонная выручка	2 424 446 088	2 356 829 454	-67 616 634
2	Неподконтрольные расходы	1 142 049 993	368 307 499	-773 742 494
3	Выпадающие доходы от осуществления деятельности за 2023 год, обусловленные установлением цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей	-3 529 872	-3 529 872	0
4	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за 2023 год всего, в том числе от:	69 749 425	-23 650 242	-93 399 667
4.1	Осуществления деятельности в связи с отклонением полезного отпуска	-86 715 760	-139 410 865	-52 695 105
4.2	В связи с отклонением количества точек поставки, индекса потребительских цен	56 988 927	56 988 927	0
4.3	В связи с отклонением неподконтрольных расходов	99 476 258	58 771 696	-40 704 562
5	Необходимая валовая выручка	3 632 715 634	2 697 956 838	-934 758 795

При расчете сбытовой надбавки экспертом использовались:

- опубликованные НП Совет рынка прогнозные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию и мощность для Второй ценовой зоны, актуальные по состоянию на 01.11.2024 г.:

№ п/п	Показатель	Потребление		
		1 полугодие 2025 г.	2 полугодие 2025 г.	2025 год
1	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию, руб./МВт.ч.			
1.1	Томская область	1 648,00	1 801,00	1 725,00
2	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности, руб./МВт			
2.1	Томская область	877 129,00	860 799,00	868 958,00

- индикативные цены на электрическую энергию и мощность для снабжения электрической энергией населения для Томской области на 2025 год в соответствии с приказом ФАС России 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»:

№ п/п	Показатель	1 полугодие 2025 г.	2 полугодие 2025 г.	2025 год
1	индикативные цены на электроэнергию, руб./МВт.ч.	564,83	630,35	596,26
2	индикативные цены мощности, руб./МВт	417 564,63	466 002,14	441 252,96

8.1. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для населения

Прогнозный объем потребления электрической энергии, поставляемый населению, согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии и мощности на 2025 год, утвержденному приказом Федеральной антимонопольной службы от 11.10.2024 № 720/24-ДСП (далее – сводный прогнозный баланс), составляет 1 529 720 000 кВтч.

Величина сбытовой надбавки, рассчитанная для населения в соответствии с разделом III Методических указаний, на 1 полугодие 2025 год составит 0,13033 руб./кВтч и на 2 полугодие 2025 год составит 0,14656 руб./кВтч.

Расчет сбытовой надбавки для населения на 2025 год представлен в Приложении № 15 к экспертному заключению.

8.2. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители»

Сбытовая надбавка для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители» на 2025 года рассчитана в соответствии с разделом IV Методических указаний. Прогнозный объем потребления электрической энергии прочих потребителей согласно сводному прогнозному балансу на 2025 год составляет 2 387 456 735 кВтч (без учета электроэнергии для компенсации потерь), в т. ч. по группам потребителей:

Наименование подгруппы	Итого 2025 год
менее 670 кВт	710 925 844
от 670 кВт до 10 МВт	427 508 353
не менее 10 МВт	1 249 022 539
Итого	2 387 456 735

Сбытовая надбавка для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители», на 2025 год составит в соответствии с Методическими указаниями:

Тарифная группа «прочие потребители»	1 полугодие 2025 г.	2 полугодие 2025 г.
СН менее 670 кВт	1,15667	1,15589
СН от 670 кВт до 10 МВт	0,82877	0,82582
СН не менее 10 МВт	0,38556	0,3853

8.3. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для сетевых организаций

Сбытовая надбавка для сетевых организаций рассчитана в соответствии с разделом V Методических указаний.

Объем потребления электрической энергии, приобретаемый для компенсации потерь электрической энергии сетевым организациям, согласно сводному прогнозному балансу на 2024 год составляет – 609 173 165 кВтч.

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» в части покупки электроэнергии для компенсации потерь на 1 полугодие 2025 год

составляет 1,20964 руб./кВтч и на 2 полугодие 2025 года составляет 1,50104 руб./кВтч.

На основании проведенного анализа и выполненных расчетов эксперт предлагает к установлению на 2025 год следующие размеры сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт»:

Тарифная группа потребителей	1 полугодие 2025 г.	2 полугодие 2025 г.
Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей, руб./кВт·ч	0,13033	0,14656
Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», руб./кВт·ч	1,20964	1,50104
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт, руб./кВт·ч	1,15667	1,15589
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт·ч	0,82877	0,82582
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт, руб./кВт·ч	0,38556	0,3853

Расчет сбытовой надбавки для потребителей, относящихся к группе «сетевые организации», на 2025 год представлен в Приложении № 15 к экспертному заключению.

Эксперт:

Председатель комитета
регулирования естественных
монополий



К.П. Тоцкая

9. Приложения

1. Приложение № 1. Индексы и цены.
2. Приложение № 2. Объемы.
3. Приложение № 3. Необходимая валовая выручка на 2025 год.
4. Приложение № 4. Эталонная выручка на 2025 год.
5. Приложение № 5. Эталонная выручка. Постоянные затраты.
6. Приложение № 6. Эталонная выручка. Переменные затраты «Расходы на уплату процентов по заемным средствам».
7. Приложение № 7. Эталонная выручка. Переменные затраты «Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам».
8. Приложение № 8. Расчет конечной цены (тарифа) на электрическую энергию для всех групп потребителей в базовом периоде регулирования (2024 год) для определения расходов на обслуживание кредитов и формирование резервов по сомнительным долгам АО «Томскэнергосбыт» на 2025 год.
9. Приложение № 9. Эталонная выручка. Расчетная предпринимательская прибыль по группе «Население».
10. Приложение № 10. Неподконтрольные расходы свод.
11. Приложение № 11. Сводные показатели недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности за 2023 год.
12. Приложение № 12. Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для группы «население».
13. Приложение № 13. Расчет величины корректировки, рассчитанной по формуле 82 Методических указаний.
14. Приложение № 14. Расчет величины корректировки, рассчитанной по формулам 80 и 82 Методических указаний.
15. Приложение № 15. Расчет сбытовых надбавок.

Исходные данные
Индексы и цены

Расчетный период регулирования Базовый период регулирования	
2025	2024

№ п/п	Индексы	2025	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	Примечание
		105,8%	108,0%	105,9%	113,8%	106,7%	103,38%	104,5%	102,9%	103,7%	
1.	Индекс роста регулируемых тарифов на электроэнергию для населения	112,6%	108,9%								2023-2025 гг. - в соответствии с ПСЭР МЭР от 30.09.2024 (Базовый вариант) 2017-2022 гг. - в соответствии с фактом ПСЭР МЭР предыдущих лет с 1 июля 2025 года, в соответствии с ПСЭР МЭР от 30.09.2024 (стр. 27-28 таблица "Цены и тарифы в электроэнергетике" и стр. 27-28 таблица "Индексация регулируемых цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на 2025-2027 гг." В соответствии с ПСЭР МЭР от 30.09.2024 информации об индексе роста регулируемых тарифов, применен индекс роста регулируемых тарифов для Населения В соответствии с ПСЭР МЭР от 30.09.2024 информации об индексе роста регулируемых тарифов, применен индекс роста регулируемых тарифов для Населения В соответствии с ПСЭР МЭР от 30.09.2024 информации об индексе роста регулируемых тарифов, применен индекс роста регулируемых тарифов для Населения В соответствии с ПСЭР МЭР от 30.09.2024 информации об индексе роста регулируемых тарифов, применен индекс роста регулируемых тарифов для Населения В соответствии с ПСЭР МЭР от 30.09.2024 информации об индексе роста регулируемых тарифов на электроэнергию для населения В соответствии с ПСЭР МЭР от 30.09.2024 информации об индексе роста регулируемых тарифов на электроэнергию для населения с 1 июля 2025 года, в соответствии с ПСЭР МЭР от 30.09.2024 (стр. 24-25 раздел "Цены и тарифы в электроэнергетике" и стр. 27-28 таблица "Индексация регулируемых цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на 2025-2027 гг.", %)
2.	Индекс роста нерегулируемых тарифов на электроэнергию	112,6%	108,9%								
3.	Индекс роста индексированных цен на электроэнергию для населения	112,6%									
4.	Индекс роста индексированных цен на мощность для населения	112,6%									
5.	Индекс роста нерегулируемых цен на покупку электроэнергии	112,6%									
6.	Индекс роста нерегулируемых цен на покупку мощности	112,6%									
7.	Индекс роста тарифов на передачу для населения	111,6%									

№ п/п	Единиц.	2025				2024				Примечание
		1 пг	2 пг	Год	2 пг	1 пг	2 пг	Год	2 пг	
1.	руб/кВтч	3,00613	3,07497	3,0408	2,56813	2,71819	2,637	(n 1.1 * n 1.2 + 1.3 * 1.4) / n 1.1		
1.1.	руб/кВтч	1,64800	1,80100	1,72500	1,36700	1,57300	1,47200	2025 год Прогноз нерегулируемых цен НП "Совет рынка" на 2025 года от 01.11.2024 2024 год - 1 пг Прогноз нерегулируемых цен НП "Совет рынка" на 1 пг 2024 года от 28.06.2024 с учетом индекса роста перет цены (Раздел 1 "Общий", документ №4) 2 пг Прогноз нерегулируемых цен НП "Совет рынка" на 2 пг 2024 года от 29.10.2024 с учетом индекса роста перет цены (Раздел 1 "Общий", документ №5)		
1.2.	кВтч	1 500 016 800	1 496 613 100	2 996 629 900	1 544 327 600	1 524 972 400	3 069 300 000	В соответствии СПЕ-2025, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП		
1.3.	руб /МВт	877 129,00	860 799,00	868 958,00	839 260,00	806 702,00	817 301,00	2025 год Прогноз нерегулируемых цен НП "Совет рынка" на 2025 года от 01.11.2024 2024 год - 1 пг Прогноз нерегулируемых цен НП "Совет рынка" на 1 пг 2024 года от 28.06.2024 с учетом индекса роста перет цены (Раздел 1 "Общий", документ №4) 2 пг Прогноз нерегулируемых цен НП "Совет рынка" на 2 пг 2024 года от 29.10.2024 с учетом индекса роста перет цены (Раздел 1 "Общий", документ №5)		
1.4.	МВт	2 323	2 215	4 538	2 210	2 165	4 375	В соответствии СПЕ-2025, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП		

№ п/п	Единиц.	2025				2024				Примечание
		1 пг	2 пг	Год	2 пг	1 пг	2 пг	Год	2 пг	
1.	руб/кВтч	1,27167	1,44904	1,35677						(n 1.1 * n 1.2 + 1.3 * 1.4) / n 1.1
1.1.	руб/кВтч	0,56483	0,63035	0,59626	0,51867	0,56483	0,51867	0,51867	0,51867	2023 Приказ ФАС России от 30.11.2022 №912/22 (Раздел 1 "Общий", документ №7) 2024 Приказ ФАС России от 31.10.2023 №785/23 (Раздел 1 "Общий", документ №6) 2025 Приказ ФАС России от 27.11.2024 №908/24
1.2.	кВтч	795 803 200	733 916 800	1 529 720 000						В соответствии СПЕ-2025, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП
1.3.	руб /МВт	417 564,63	466 002,14	441 252,96	383 438,60	417 564,63	383 438,60	383 438,60	383 438,60	2023 Приказ ФАС России от 30.11.2022 №912/22 (Раздел 1 "Общий", документ №7) 2024 Приказ ФАС России от 31.10.2023 №785/23 (Раздел 1 "Общий", документ №6) 2025 Приказ ФАС России от 27.11.2024 №908/24
1.4.	МВт	1 347	1 289	2 636						В соответствии СПЕ-2025, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП

№ п/п	Единиц.	2025				2024				Примечание
		1 пг	2 пг	Год	2 пг	1 пг	2 пг	Год	2 пг	
1.	руб/кВтч	0,001962	0,002076	0,002017	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	2023 год Приказ ФАС России от 12.12.2022 №971/22 (Раздел 1 "Общий", документ №15) 2024 год Приказ ФАС России от 22.12.2023 №1038/23 (Раздел 1 "Общий", документ №14) 2025 год 2024 год, с учетом индексации с 1 июля 2025 года на ИПЦ 2025/2024
2.	руб/кВтч	0,000471	0,000498						0,000439	2023 год с 1 июля 2023 года размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» составляет 0,439 руб./МВтч (Протокол от 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка») Информация с сайта: http://ciferno.ru/strategy/services/kompleksnaya-usluga-oao-isfr/ 2024 год с 1 июля 2024 года размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» составляет 0,471 руб./МВтч (Протокол от 24.05.2024 г. № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка») Информация с сайта: http://ciferno.ru/strategy/services/kompleksnaya-usluga-oao-isfr/ 2025 год с 1 июля 2025 года применен ИПЦ 2025/2023
3.	руб/кВтч	0,002378	0,002539		0,002182	0,002182	0,002182	0,002182	0,002182	2023 год Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22 (Раздел 1 "Общий", документ №17) 2024 год Приказ ФАС России от 22.12.2023 №1039/23 (Раздел 1 "Общий", документ №16) 2025 год Приказ ФАС России от 22.12.2023 №1039/23 (Раздел 1 "Общий", документ №16)

№ п/п	Ед. изм.	2025				2024				Примечание
		1 пг	2 пг	Год	2 пг	1 пг	2 пг	Год	2 пг	
1.	руб/кВтч	1,47497	1,64607		1,35504	1,35504	1,47497	1,35504	1,35504	2023 год Приказ ДТР Томской области от 29.11.2022 №6-642 (Раздел 1 "Общий", документ №9) 2024 год Приказ ДТР Томской области от 27.04.2024 №6-67 (Раздел 1 "Общий", документ №8) 2025 год 2024 год с учетом индексации с 1 июля 2025 года в соответствии с ПСЭР МЭР от 30.09.2024
	руб/кВтч	2,91333	3,25128		1,35504	1,35504	2,91333	1,35504	1,35504	
	руб/кВтч	3,46091	3,86238		1,35504	1,35504	3,46091	1,35504	1,35504	

№ п/п	Единиц.	2024				2023				Примечание
		1 пг	2 пг	Год	2 пг	1 пг	2 пг	Год	2 пг	
1.	Прочие потребности									
1.1.	менее 670 кВт	0,52009	1,29069		0,52009	0,52009	0,52009	0,52009	0,52009	
1.2.	от 670 кВт до 10 МВт	0,28837	0,28837		0,28837	0,28837	0,28837	0,28837	0,28837	
1.3.	не менее 10 МВт	0,17606	0,43023		0,17606	0,17606	0,17606	0,17606	0,17606	
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей	0,12227	0,13033		0,12227	0,12227	0,12227	0,12227	0,12227	2023 год Приказ ДТР Томской области от 28.11.2022 № с-229/9(607) (Раздел 1 "Общий", документ №11) 2024 год Приказ ДТР Томской области от 29.12.2023 № с-631 (Раздел 1 "Общий", документ №10)
3.	Сетевые организации	1,16312	1,20964		1,16312	1,16312	1,16312	1,16312	1,16312	

Исходные данные

Объемы реализации электроэнергии (мощности)

Расчетный период регулирования		2025							
Базовый период регулирования		2024							
Полезный отпуск 2023 , кВт*ч									
Период/Группа потребителей	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации	Итого	СПБ	Примечание
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт				
Год	1 490 000 000	3 375 989 615	1 014 882 733	594 225 230	1 766 881 651	594 149 785	5 460 139 400	СПБ 2023 года, утвержденный приказом ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП	
1 полугодие	773 182 600	1 723 411 406	539 835 276	304 585 219	878 990 910	285 211 094	2 781 805 100		
2 полугодие	716 817 400	1 652 578 209	475 047 457	289 640 011	887 890 741	308 938 691	2 678 334 300		
Полезный отпуск 2023 , кВт*ч									
Период/Группа потребителей	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации	Итого	ФАКТ	
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт				
Год	1 476 159 404	3 858 387 486	1 147 179 481	688 955 792	2 022 252 213	698 672 653	6 033 219 543	Фактические данные по формам 46ээ (полезный отпуск) за 2023 год	
1 полугодие	767 939 364	2 064 403 082	598 569 900	351 747 118	1 114 086 064	329 327 534	3 161 669 980		
Январь	149 349 338	383 132 629	118 977 862	72 032 211	192 122 556	83 881 596	618 363 563		
Февраль	143 113 192	349 442 632	110 571 473	65 544 480	173 326 679	59 061 478	551 617 302		
Март	121 638 769	338 459 304	103 424 452	54 423 109	200 611 743	68 663 446	548 763 319		
Апрель	126 548 189	343 583 437	99 502 624	57 636 681	186 444 132	49 556 188	519 687 814		
Май	116 901 788	321 111 007	86 810 284	52 484 462	181 816 261	38 224 466	476 237 361		
Июнь	110 388 087	308 674 073	79 283 205	49 626 175	179 764 693	27 938 360	447 000 520		
2 полугодие	708 220 040	1 793 984 404	548 609 581	337 208 674	908 166 149	369 345 119	2 871 549 563		
Июль	102 732 251	278 943 972	78 390 477	52 226 999	148 326 496	38 070 962	419 747 185		
Август	107 309 116	283 179 885	79 894 372	53 817 285	149 468 228	44 300 850	434 789 851		
Сентябрь	113 508 801	278 570 229	82 802 580	52 057 821	143 709 828	47 477 032	439 556 062		
Октябрь	114 467 105	298 763 378	94 296 254	56 151 676	148 315 448	62 800 447	476 030 930		
Ноябрь	130 477 483	317 224 645	104 592 659	58 744 197	153 887 789	70 455 585	518 157 713		
Декабрь	139 725 285	337 302 295	108 633 239	64 210 696	164 458 360	106 240 243	583 267 823		
Полезный отпуск 2024 , кВт*ч									
Период/Группа потребителей	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации	Итого	СПБ	Примечание
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт				
Год	1 509 000 100	2 462 396 697	758 269 743	437 972 160	1 266 154 794	606 903 303	4 578 300 100	СПБ 2024 года, утвержденный приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП	
1 полугодие	783 032 600	1 262 177 666	395 360 055	223 069 582	643 748 029	282 149 934	2 327 360 200		
2 полугодие	725 967 500	1 200 219 032	362 909 688	214 902 578	622 406 765	324 753 368	2 250 939 900		
Полезный отпуск 2025, кВт*ч									
Период/Группа потребителей	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации	Итого	СПБ	Примечание
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт				
Год	1 529 720 000	2 387 456 735	710 925 844	427 508 353	1 249 022 539	609 173 165	4 526 349 900	В соответствии СПБ-2025, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП	
1 полугодие	795 803 200	1 208 973 301	350 539 599	205 993 141	652 440 562	291 043 499	2 295 820 000		
2 полугодие	733 916 800	1 178 483 434	360 386 245	221 515 212	596 581 977	318 129 666	2 230 529 900		
Мощность 2025, МВт									
Период/Группа потребителей	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации	Итого	СПБ	
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт				

Год	2 636,49	3 566,84	1 061,50	638,01	1 867,34	970,72	7 174,06
1 полугодие	1 347,12	1 845,42	535,07	314,43	995,91	477,19	3 669,72
2 полугодие	1 289,38	1 721,43	526,42	323,57	871,44	493,53	3 504,34

ИЧНМ 2025, час		Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			СПБ		Примечание
Период/Группа потребителей				менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сетевые организации		
Год		6 962,5							
1 полугодие		590,7	655,1	655,1	655,1	655,1	609,9		В соответствии СПб-2025, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП
2 полугодие		569,2	684,6	684,6	684,6	684,6	644,6		
Показатель			Период	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Примечание		
Структура факта полезного отпуска 2023 года по Прочим потребителям		1 полугодие		0,28995	0,17039	0,53966	На основе фактических данные по формам 46эз (полезный отпуск) за 2023 год		
		2 полугодие		0,30381	0,18797	0,50623			
Структура факта полезного отпуска 2025 года по Прочим потребителям		1 полугодие		0,28995	0,17039	0,53966	На основе фактических данные по формам 46эз (полезный отпуск) за 2023 год		
		2 полугодие		0,30381	0,18797	0,50623			
Структура факта полезного отпуска 2024 года по Прочим потребителям		1 полугодие		0,46902	0,24463	0,28634	На основе фактических данные по формам 46эз (полезный отпуск) за 2024 год		
		2 полугодие		0,42844	0,23836	0,33320			

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предложение ГП на 2025	ВСЕГО	Население	Прочие потребители	в том числе				Сетевые организации
							менее 670 кВт	в том числе		не менее 10 МВт	
								от 670 кВт до 10 МВт			
1	2	3	-	4=5+6+10	5	6=7+8+9	7	8	9	10	
1.	Эталонная выручка	руб.	2 424 446 088	2 356 829 454	1 095 181 876	1 119 099 130	738 361 634	223 908 375	156 829 121	142 548 448	
1.1.	Постоянные затраты	руб.	1 431 093 703	1 413 924 904	864 527 422	533 910 884	527 088 815	6 258 574	563 495	15 486 598	
1.2.	Переменные затраты	руб.	774 110 150	738 649 071	181 077 060	460 244 219	210 302 004	97 819 733	152 122 482	97 327 792	
1.2.1.	Расходы на оплату процентов по заемным средствам	руб.	390 031 007	383 238 671	92 177 067	241 149 461	111 419 399	50 881 563	78 848 499	49 912 143	
1.2.2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	384 079 143	355 410 400	88 899 993	219 094 758	98 882 605	46 938 170	47 415 649	47 415 649	
1.3.	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	219 242 235	204 255 479	49 577 394	124 944 027	970 815	119 830 068	4 143 144	29 734 058	
2.	Неподконтрольные расходы	руб.	1 142 049 993	368 307 499	133 048 906	136 621 579	40 682 550	24 464 060	71 474 969	98 637 014	
2.1.	Амортизация имущества	руб.	132 458 596	35 319 475	31 526 805	3 686 108	1 097 639	660 058	1 928 412	106 561	
2.2.	Налоги	руб.	233 449 012	232 988 025	1 522 101	132 935 471	39 584 911	23 804 002	69 546 557	98 530 453	
2.2.1.	Налог на прибыль	руб.	231 131 804	231 131 804	0	132 619 913	39 490 945	23 747 497	69 381 471	98 511 891	
2.2.2.	Налог на землю	руб.	274 191	221 795	181 872	37 705	11 228	6 752	19 726	2 218	
2.2.3.	Налог на имущество	руб.	1 966 172	1 590 450	1 304 169	270 377	80 512	48 415	141 449	15 905	
2.2.4.	Транспортный налог	руб.	76 845	43 975	36 060	7 476	2 226	1 339	3 911	440	
2.2.5.	Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3.	Капитальные вложения	руб.	755 690 427	100 000 000	100 000 000	0	0	0	0	0	
2.4.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям	руб.	20 451 958	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:	руб.	-3 529 872	-3 529 872	0	0	0	0	0	-3 529 872	
3.1.	установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей	руб.	-3 529 872	-3 529 872	0	0	0	0	0	-3 529 872	
3.2.	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	руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.3.	процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442	руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы	руб.	69 749 425	-23 650 242	51 032 335	-59 306 982	-36 462 909	-14 665 435	-8 178 638	-15 375 595	
4.1.	в связи с отклонением полезного отпуска	руб.	-86 715 760	-139 410 865	1 692 290	-141 103 155	-68 806 216	-27 336 398	-44 960 541	0	
4.2.	в связи с отклонением количества точек поставки, ИПЦ	руб.	56 988 927	56 988 927	44 422 204	11 950 952	11 701 537	231 838	17 577	615 771	
4.2.1.	по точке поставки	руб.	59 222 711	59 222 711	45 784 332	12 791 810	12 330 521	241 914	19 374	646 548	
4.2.2.	по ИПЦ	руб.	-2 233 784	-2 233 784	-1 362 148	-840 858	-828 983	-10 076	-1 796	-30 778	
4.3.	в связи с отклонением неподконтрольных расходов	руб.	99 476 258	58 771 696	4 917 841	69 845 221	20 641 770	12 439 125	36 764 326	-15 991 366	
4.3.1.	Амортизация	руб.	39 680 372	6 049 727	11 569 607	-5 541 678	-1 678 570	-1 006 134	-2 856 974	21 798	
4.3.2.	Налоги из себестоимости	руб.	-22 886	-483 873	141 183	-613 399	-184 721	-110 706	-317 972	-11 657	
4.3.3.	Налог на прибыль	руб.	59 255 569	59 255 569	-743 222	76 000 298	22 505 061	13 555 966	39 939 271	-16 001 507	
4.3.4.	Капитальные вложения	руб.	-17 294	-6 049 727	-6 049 727	0	0	0	0	0	

4.3.5.	Растходы на выполнение предусмотренных пунктов 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязательств гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям	руб.	580 497	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Необходимая валовая выручка	руб.	3 632 715 634	2 697 956 838	1 279 263 117	1 196 413 727	742 581 275	233 707 000	220 125 451	222 279 995	0	0
6.	Изъятие излишне полученных доходов	руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Необходимая валовая выручка после изъятия	руб.	3 632 715 634	2 697 956 838	1 279 263 117	1 196 413 727	742 581 275	233 707 000	220 125 451	222 279 995	0	0
8.	Корректировка НВВ с учетом роста сбытовых надбавок по группам потребителей	руб.	0	0	-1 067 985 639	460 682 815	163 399 426	133 883 963	163 399 426	607 302 823	0	0
9.	Необходимая валовая выручка после корректировки с учетом роста сбытовых надбавок по группам потребителей	руб.	3 632 715 634	2 697 956 838	211 277 478	1 657 096 542	905 980 702	367 590 963	383 524 877	829 582 818	0	0
10.	Точки поставки	шт.	585 936	580 672	539 885	39 863	39 313	499	51	924	0	0
11.	Полезный отпуск	кВтч	4 526 349 900	4 526 349 900	1 529 720 000	2 387 456 735	710 925 844	427 508 353	1 249 022 539	609 173 165	0	0

Эталонная выручка

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ВСЕГО	в том числе						в том числе				Сетевые организации
				Население	городское население	сельское население	ИКУ	иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители	в том числе				
										менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1	2	3	4=5+10+14	5=6+7+8+9	6	7	8	9	10=11+12+13	11	12	13	14	
I=1.1.+1.2.+1.3.	Эталонная выручка	руб.	2 356 829 454	1 095 181 876	294 765 579	209 211 688	111 781 929	248 768 226	1 119 099 130	738 361 634	223 908 375	156 829 121	142 548 448	
1.1.=1.1.1.+1.1.2.+1.1.3.+1.1.4.+1.1.5.+1.1.6.+1.1.7	Постоянные расходы	руб.	1 413 924 904	864 527 422	294 765 579	209 211 688	111 781 929	248 768 226	533 910 884	527 088 815	6 258 574	563 495	15 486 598	
1.1.1.	оплата труда	руб.	647 182 019	358 703 439	101 038 134	73 301 478	63 541 120	120 824 707	278 238 855	274 683 641	3 261 558	293 656	10 237 725	
1.1.2.	содержание помещений	руб.	147 968 235	86 911 079	27 435 155	20 265 108	13 969 232	25 241 584	59 634 074	58 872 100	699 036	62 938	1 423 072	
1.1.3.	печать и доставка документов	руб.	215 689 764	122 482 516	32 838 698	21 486 559	10 592 110	57 565 149	92 085 718	90 909 092	1 079 438	97 188	1 121 530	
1.1.4.	взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть "Интернет"	руб.	20 775 436	20 775 436	13 868 320	6 907 116	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.5.	сбор, обработка показаний приборов учета	руб.	52 640 028	52 640 028	17 578 907	35 061 121	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.6.	возможность внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии	руб.	100 747 835	100 747 835	73 249 313	27 498 522	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.7.	накладные расходы	руб.	228 921 597	122 265 089	28 757 052	24 691 784	23 679 467	45 136 786	103 952 237	102 623 982	1 218 542	109 713	2 704 271	
1.2.=1.2.1.+1.2.2.	Переменные расходы	руб.	738 649 071	181 077 060	0	0	0	0	460 244 219	210 302 004	97 819 733	152 122 482	97 327 792	
1.2.1.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	383 238 671	92 177 067					241 149 461	111 419 399	50 881 563	78 848 499	49 912 143	
1.2.2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	355 410 400	88 899 993					219 094 758	98 882 605	46 938 170	73 273 983	47 415 649	
1.3.	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	204 255 479	49 577 394					124 944 027	970 815	119 830 068	4 143 144	29 734 058	

[illegible]

4.4.		HPII_0509-019	%	103.38%						
4.5.		HPII_0509-020	%	106.70%						
4.6.		HPII_0509-021	%	113.80%						
4.7.		HPII_0509-022	%	105.90%						
4.8.		HPII_0509-023	%	108.00%						
4.8.		HPII_0509-024	%	105.80%						

Эталонная выручка
Переменные расходы
Расходы на уплату процентов по заемным средствам

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ВСЕГО	в том числе					Сетевые организации
				Население	Прочие потребители	в том числе			
						менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
1	2	3	4=5+6+10	5	6=7+8+9	7	8	9	10
1. = 1.1. + 1.2.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	383 238 671	92 177 067	241 149 461	111 419 399	50 881 563	78 848 499	49 912 143
1.1. = (1.1.1. + 1.1.2.) * 1.1.3.	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей	доля		0,01792		0,01792	0,01792	0,01792	0,01792
1.1.1.	Средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый период регулирования	%		17,50%		17,50%	17,50%	17,50%	17,50%
1.1.2.	Коэффициент	%		4,00%		4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
1.1.3.	Доля (не более 1/12) выручки от продаж электрической энергии потребителям, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП	доля		0,08333		0,08333	0,08333	0,08333	0,08333
1.2. = 1.2.1.1. * 1.2.2.1. + 1.2.1.2. * 1.2.2.2.	Планируемая валовая выручка с НДС	руб.	21 390 065 355	5 144 766 533	13 459 504 803	6 218 757 171	2 839 901 171	4 400 846 461	2 785 794 019
1.2.1. = 1.2.1.1. + 1.2.1.2.	Объем электрической энергии 2024 года	тыс кВтч	4 578 300	1 509 000	2 462 397	758 270	437 972	1 266 155	606 903
1.2.1.1.	1 полугодие	тыс кВтч	2 327 360	783 033	1 262 178	395 360	223 070	643 748	282 150
1.2.1.2.	2 полугодие	тыс кВтч	2 250 940	725 968	1 200 219	362 910	214 903	622 407	324 753
1.2.2.	Тариф с НДС 2024 года	руб./МВтч		3 409,39		8 201,25	6 484,20	3 475,76	4 590,18
1.2.2.1.	1 полугодие	руб./МВтч		3 265,93		7 630,14	6 191,85	3 391,30	4 382,57
1.2.2.2.	2 полугодие	руб./МВтч		3 564,13		8 823,42	6 787,67	3 563,11	4 770,55

Эталонная выручка
Переменные расходы
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ВСЕГО	в том числе					Сетевые организации
				Население	Прочие потребители	в том числе			
						менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
1	2	3	4=5+6+10	5	6=7+8+9	7	8	9	10
1. = 1.1. + 1.2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	355 410 400	88 899 993	219 094 758	98 882 605	46 938 170	73 273 983	47 415 649
1.1.	Переменный компонент эталона затрат	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
1.2. = 1.2.1.1. * 1.2.2.1. + 1.2.1.2. * 1.2.2.2.	Планируемая валовая выручка с НДС	руб.	23 694 026 707	5 926 666 222	14 606 317 250	6 592 173 692	3 129 211 343	4 884 932 215	3 161 043 235
1.2.1. = 1.2.1.1. + 1.2.1.2.	Объем электрической энергии 2025 года	тыс. кВтч	4 526 350	1 529 720	2 387 457	710 926	427 508	1 249 023	609 173
1.2.1.1.	1 полугодие	тыс. кВтч	2 295 820	795 803	1 208 973	350 540	205 993	652 441	291 043
1.2.1.2.	2 полугодие	тыс. кВтч	2 230 530	733 917	1 178 483	360 386	221 515	596 582	318 130
1.2.2.	Тариф с НДС 2025 года	руб./МВтч		3 874,35		9 272,66	7 319,65	3 911,00	5 189,07
1.2.2.1.	1 полугодие	руб./МВтч		3 662,20		8 591,53	6 972,02	3 818,60	4 934,78
1.2.2.2.	2 полугодие	руб./МВтч		4 104,38		9 935,18	7 642,92	4 012,06	5 421,72
2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам (предложение ГП)	руб.	384 079 143	89 505 660	225 622 319	102 663 948	48 618 982	74 339 389	68 951 164

Дата отправки предложений		
Число	Месяц	Год
31	Октябрь	2024

Расчет конечной цены (тарифа) на электрическую энергию в базовом периоде рету-лирования (2024г.) для определения расходов на уплату процентов по заемным средствам и формирование резервов по сомнительным долгам АО "Томскэнергосбыт" на 2025 год

Период	Месяц	Год	ПРОЧНЕ ПОТРЕБИТЕЛИ						в том числе												СЕТЕВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ					
			не менее 670 кВт						от 670 кВт до 10 МВт						не менее 10 МВт											
			Объем э/э, тыс кВт ч	Стоимость э/э и мощности, тыс руб без НДС	Средняя цена, руб за кВтч без НДС	Средняя цена, руб за кВтч с НДС	Объем э/э, тыс кВт ч	Стоимость э/э и мощности, тыс руб. без НДС	Средняя цена, руб. за кВтч без НДС	Средняя цена, руб за кВтч с НДС	Объем э/э, тыс кВт ч	Стоимость э/э и мощности, тыс руб. без НДС	Средняя цена, руб. за кВтч без НДС	Средняя цена, руб. за кВтч с НДС	Объем э/э, тыс кВт ч	Стоимость э/э и мощности, тыс руб. без НДС	Средняя цена, руб. за кВтч без НДС	Средняя цена, руб. за кВтч с НДС	Объем э/э, тыс кВт ч	Стоимость э/э и мощности, тыс руб. без НДС	Средняя цена, руб. за кВтч без НДС	Средняя цена, руб за кВтч с НДС				
1	2	3	4=8+12+16	5=9+13+17	6=5/4	7=6*1,2	8	9	10=9/8	11=10*1,2	12	13	14=13/12	15=14*1,2	16	17	18=17/16	19=18*1,2	20	21	22=21/20	23=22*1,2				
факт	Январь	2023	3,83 132,63	1 587 983,48	4,14474	4,97368	118 977,86	740 732,21	6,22580	7,47096	72 032,21	333 457,40	4,62928	5,55514	192 122,56	513 793,86	2,67430	3,20916	85 881,60	311 135,76	3,62285	4,34741				
факт	Февраль	2023	3,49 442,63	1 581 897,70	4,52692	5,43230	110 571,47	735 794,09	6,65447	7,98536	65 544,48	328 465,63	5,01134	6,01361	173 326,68	517 637,98	2,98649	3,58379	59 061,48	235 397,51	3,98564	4,78276				
факт	Март	2023	3,58 459,30	1 500 167,43	4,18504	5,02205	103 424,45	653 585,81	6,31945	7,58334	54 423,11	288 193,48	5,29542	6,35451	200 611,74	558 388,14	2,78343	3,34011	68 665,45	250 880,06	3,65366	4,38439				
факт	Апрель	2023	3,43 583,44	1 459 891,11	4,24901	5,09882	99 502,62	637 189,84	6,40375	7,68450	57 636,68	291 494,92	5,05745	6,06895	186 444,13	531 206,35	2,84914	3,41897	49 556,19	184 899,95	3,73112	4,47734				
факт	Май	2023	3,21 111,01	1 318 807,28	4,10701	4,92842	86 810,28	552 844,13	6,36842	7,64210	52 484,46	264 033,10	5,03069	6,03683	181 816,26	501 930,05	2,76064	3,31277	38 224,47	142 769,11	3,73502	4,48202				
факт	Июнь	2023	3,08 674,07	1 216 254,97	3,94026	4,72831	79 283,21	503 362,86	6,34892	7,61871	49 626,18	244 182,52	4,92044	5,90453	179 764,69	468 709,60	2,60735	3,12882	27 938,36	101 912,48	3,64776	4,37731				
Факт	1 полугодие	2023	2 064 403,08	8 665 001,96	4,19734	5,03681	598 569,90	3 823 508,94	6,38774	7,66529	351 747,12	1 749 827,05	4,97467	5,96961	1 114 086,06	3 091 665,98	2,77507	3,33008	329 327,53	1 226 994,87	3,72576	4,47091				
факт	Июль	2023	2,78 593,97	1 127 731,46	4,04286	4,85143	78 390,48	490 090,82	6,25192	7,50230	52 227,00	256 842,54	4,91781	5,90137	148 326,50	380 798,10	2,56730	3,08076	38 070,96	137 880,75	3,62168	4,34601				
факт	Август	2023	2,83 179,39	1 089 099,12	3,84596	4,61515	79 894,37	483 038,72	6,04597	7,25516	53 817,29	252 237,02	4,68691	5,62430	149 468,23	353 823,38	2,36721	2,84066	44 300,85	149 622,45	3,37742	4,05290				
факт	Сентябрь	2023	2,78 570,23	1 155 897,26	4,14939	4,97927	82 802,58	521 273,51	6,29538	7,55445	52 057,82	255 600,28	4,90993	5,89192	143 709,83	379 023,47	2,63742	3,16491	47 477,03	169 451,12	3,56912	4,28294				
факт	Октябрь	2023	2,98 763,38	1 206 763,37	4,03917	4,84701	94 296,25	573 795,14	6,08503	7,30203	56 151,68	263 948,99	4,70064	5,64077	148 315,45	369 012,24	2,48802	2,98563	62 800,45	212 541,36	3,38439	4,06127				
факт	Ноябрь	2023	3 17 224,65	1 357 752,40	4,28010	5,13612	104 592,66	659 727,27	6,30759	7,56910	58 744,20	283 675,52	4,82900	5,79480	153 887,79	414 349,61	2,69254	3,23105	70 455,59	258 994,47	3,37600	4,11120				
факт	Декабрь	2023	3 37 302,30	1 415 991,55	4,19799	5,03759	108 633,24	669 783,81	6,16555	7,39866	64 210,70	310 260,72	4,83192	5,79830	164 458,36	435 947,02	2,65080	3,18097	106 240,24	367 184,10	3,45617	4,14740				
Факт	2 полугодие	2023	1 793 984,40	7 353 228,16	4,09883	4,91859	548 609,58	3 397 709,37	6,19331	7,43197	337 208,67	1 622 565,07	4,81175	5,77410	908 166,15	2 332 953,82	2,56886	3,08263	369 345,12	1 295 674,24	3,50803	4,20964				
Факт	3 полугодие	2023	3 858 387,49	16 018 230,12	4,15153	4,98184	1 147 179,48	7 221 218,21	6,29476	7,55371	688 955,79	3 372 392,11	4,89493	5,87392	2 022 252,21	5 424 619,79	2,68246	3,21896	698 672,65	2 522 669,11	3,61066	4,33279				
факт	Январь	2024	2 46 862,88	1 274 262,00	5,16182	6,19419	125 573,76	796 054,09	6,33933	7,60720	57 629,21	296 886,82	5,15167	6,18201	63 659,92	181 321,09	2,84828	3,41793	63 544,65	235 774,64	3,71038	4,45245				
факт	Февраль	2024	2 35 133,05	1 247 013,89	5,30299	6,36359	115 831,97	756 676,98	6,35254	7,83905	56 891,00	301 788,62	5,04688	6,36562	62 430,08	188 548,28	3,02015	3,62418	49 245,47	188 965,51	3,83722	4,60466				
факт	Март	2024	2 30 455,43	1 164 330,27	5,05230	6,06276	107 194,59	676 625,09	6,31212	7,57454	58 190,67	299 091,60	5,13985	6,16783	65 070,16	188 613,57	2,89862	3,47834	55 481,55	198 377,15	3,57555	4,29066				
факт	Апрель	2024	2 14 532,36	1 092 706,13	5,09343	6,11212	97 577,83	627 860,71	6,43446	7,72135	52 693,14	277 555,50	5,26739	6,32087	64 261,39	187 289,92	2,91450	3,49740	35 796,39	133 149,96	3,71965	4,46358				
факт	Май	2024	2 03 742,13	986 453,36	4,84168	5,81001	89 842,03	562 344,84	6,25926	7,31111	49 822,70	250 965,18	5,03717	6,04460	64 077,40	173 143,34	2,70210	3,24252	38 190,06	133 874,88	3,50549	4,20659				
факт	Июнь	2024	1 87 870,19	899 211,19	4,78634	5,74161	82 441,98	512 897,35	6,22131	7,46558	47 349,55	238 165,07	5,02993	6,03592	58 078,66	148 148,78	2,55083	3,06100	20 113,17	68 075,32	3,38461	4,06154				
Факт	1 полугодие	2024	1 318 116,04	6 663 976,85	5,05377	6,06452	618 462,15	3 932 459,07	6,35845	7,63014	322 576,27	1 664 452,79	5,15987	6,19185	377 577,61	1 067 064,99	2,82608	3,39130	262 371,28	958 217,47	3,65214	4,38257				
факт	Июль	2024	1 99 437,97	1 132 593,35	5,67896	6,81475	85 850,71	660 000,92	7,08778	9,22533	47 065,01	280 832,93	5,96692	7,16030	66 522,26	191 765,50	2,88273	3,45927	29 351,61	116 946,65	3,98433	4,78120				
факт	Август	2024	1 95 827,15	1 110 334,85	5,66997	6,80397	81 626,16	632 654,59	7,75064	9,30076	47 494,28	279 917,20	5,89370	7,07244	66 706,71	197 763,06	2,96467	3,55760	30 855,40	124 576,50	4,03743	4,84492				
факт	Сентябрь	2024	2 01 182,15	1 208 150,55	6,00526	7,20631	88 055,77	704 354,67	7,99805	9,59766	47 608,71	290 526,10	6,10237	7,32285	65 507,67	213 269,78	3,25565	3,90678	36 939,78	155 834,16	4,21860	5,06232				
План	Октябрь	2024			5,34915	6,41898			6,85174	8,22209			5,29292	6,35151			2,80151				3,81083	4,57299				
План	Ноябрь	2024			5,72784	6,87341			7,10234	8,52281																

Эталонная выручка
Расчетная предпринимательская прибыль

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ВСЕГО	Население	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации
						менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
1	2	3	4=5+6+10	5	6=7+8+9	7	8	9	10
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	204 495 682	49 577 394	124 944 027	970 815	119 830 068	4 143 144	29 974 261
1.1.= 1.1.1.* 1.1.3. + 1.1.2. * 1.1.4.	Расходы на покупку электроэнергии (мощности)	руб.	11 186 759 742	2 075 473 855	7 258 132 115	2 161 944 496	1 300 394 792	3 795 792 827	1 853 153 772
1.1.1.	Стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 1 полугодие расчетного периода регулирования (i)	руб./кВтч		1,27167	3,00613	3,00613	3,00613	3,00613	3,00613
1.1.2.	Стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2 полугодие расчетного периода регулирования (i)	руб./кВтч		1,44904	3,07497	3,07497	3,07497	3,07497	3,07497
1.1.3.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, учтенный в сводном прогнозном балансе в 1 полугодии расчетного периода регулирования (i)	кВтч	2 295 820 000	795 803 200	1 208 973 301	350 539 599	205 993 141	652 440 562	291 043 499
1.1.4.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, учтенный в сводном прогнозном балансе во 2 полугодии расчетного периода регулирования (i)	кВтч	2 230 529 900	733 916 800	1 178 483 434	360 386 245	221 515 212	596 581 977	318 129 666
1.2.	Постоянные затраты	руб.	1 413 924 904	864 527 422	533 910 884	527 088 815	6 258 574	563 495	15 486 598
1.3.	Обслуживание заемных средств	руб.	383 238 671	92 177 067	241 149 461	111 419 399	50 881 563	78 848 499	49 912 143
1.4.	Резерв по сомнительным долгам	руб.	307 994 751	88 899 993	219 094 758	98 882 605	46 938 170	73 273 983	
1.5.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период (i)	руб.	-3 529 872						-3 529 872
1.6.	Неполученные расходы	руб.	368 307 499	133 048 906	136 621 579	40 682 550	24 464 060	71 474 969	98 637 014
1.7.	Недополученные («+») или излишние полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	руб.	-23 650 242	51 032 335	-59 306 982	-36 462 909	-14 665 435	-8 178 638	-15 375 595
2.	Доли распределения РПП по подгруппам Прочих потребителей по предложению ГП	доля			1,00000	0,00777	0,95907	0,03316	
3.	Расчетная предпринимательская прибыль (предложение ГП)	руб.	219 242 235	62 202 781	127 305 396				29 734 058

Неподконтрольные расходы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ВСЕГО	в том числе					Сетевые организации
				Население	Прочие потребители	в том числе			
						менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
1	2	3	4=5+6+10	5	6=7+8+9	7	8	9	10
1.	Неподконтрольные расходы	руб.	368 307 499	133 048 906	136 621 579	40 682 550	24 464 060	71 474 969	98 637 014
1.1.	Амортизация имущества	руб.	35 319 475	31 526 805	3 686 108	1 097 639	660 058	1 928 412	106 561
1.1.1	Амортизация основных средств	руб.	24 295 975	22 672 830	1 532 974	456 485	274 504	801 986	90 170
1.1.2	Амортизация НМА	руб.	11 023 500	8 853 975	2 153 134	641 154	385 554	1 126 426	16 391
1.2.	Налоги	руб.	232 988 024	1 522 101	132 935 471	39 584 911	23 804 002	69 546 557	98 530 453
1.2.1	Налог на прибыль	руб.	231 131 804	0	132 619 913	39 490 945	23 747 497	69 381 471	98 511 891
1.2.2	Налог на землю	руб.	221 795	181 872	37 705	11 228	6 752	19 726	2 218
1.2.3	Налог на имущество	руб.	1 590 450	1 304 169	270 377	80 512	48 415	141 449	15 905
1.2.4	Транспортный налог	руб.	43 975	36 060	7 476	2 226	1 339	3 911	440
1.2.5	Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.	0		0				
1.3.	Капитальные вложения	руб.	100 000 000	100 000 000	0				

1.4.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям:	руб.	0	0	0	0	0	0	0
------	--	------	---	---	---	---	---	---	---

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ВСЕГО	Население	в том числе				в том числе				Сетевые организации
					городское население	сельское население	ИКУ	иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители	в том числе			
										менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
I	2	3	4=5+10+14	5=6+7+8+9	6	7	8	9	10=11+12+13	11	12	13	14
1. = 1.1. + 1.2. + 1.3. + 1.4. + 1.5.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), в том числе:	руб.	-23 650 242	51 032 335					-59 306 982	-36 462 909	-14 665 435	-8 178 638	-15 375 595
1.1.	В связи со сменой ГП	руб.	0	0					0	0	0	0	0
1.2.	В связи с отклонением полезного отпуска	руб.	-139 410 865	1 692 290					-141 103 155	-68 806 216	-27 336 398	-44 960 541	0
1.2.1.	объем электрической энергии в 1 полугодии 2023 года, определенный в соответствии со средним прогнозным балансом	кВтч		773 182 600						539 835 276	304 585 219	878 990 910	285 211 094
1.2.2.	объем электрической энергии, фактически поставленной в 1 полугодии 2023 года	кВтч		767 939 364						598 569 900	351 747 118	1 114 086 064	285 211 094
1.2.3.	объем электрической энергии, фактически поставленной покупателям (потребителям) электрической энергии, принятым на обслуживание в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования в 1 полугодии 2023 года (для сетевых организаций - не выше объема потерь, учтенного в среднем прогнозном балансе)	кВтч		0						0	0	0	
1.2.4.	сбытовая надбавка ГП на 1 полугодие 2023 года, установленная для ГП	руб./кВтч		0,12227						0,52009	0,28857	0,17606	1,16312
1.2.5.	объем электрической энергии во 2 полугодии 2023 года, определенный в соответствии со средним прогнозным балансом	кВтч		716 817 400						475 047 457	289 640 011	887 890 741	308 938 691
1.2.6.	объем электрической энергии, фактически поставленной во 2 полугодии 2023 года	кВтч		708 220 040						548 609 581	337 208 674	908 166 149	308 938 691
1.2.7.	объем электрической энергии, фактически поставленной покупателям (потребителям) электрической энергии, принятым на обслуживание в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования, во 2 полугодии 2023 года (для сетевых организаций - не выше объема потерь, учтенного в среднем прогнозном балансе)	кВтч		0						0	0	0	
1.2.8.	сбытовая надбавка ГП на 2 полугодие 2023 года, установленная для ГП	руб./кВтч		0,12227						0,52009	0,28857	0,17606	1,16312
1.3.	В связи с отклонением количества точек поставки, индекса потребительских цен	руб.	56 988 927	44 422 204	2 392 599	4 733 382	-3 095 801	40 392 024	11 950 952	11 701 537	231 838	17 577	615 771
1.3.1.	сумма постоянных компонентов эталонов затрат ГП, установленных на одну точку поставки	руб.			508,41	724,52	5 812,98	9 320,93		7 915,63	7 404,79	6 523,15	9 895,14
1.3.2.	фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, за 2023 год	шт.			343 171	167 523	11 347	15 309		38 788	504	102	1 152
1.3.3.	фактический индекс потребительских цен за 2023 год, выраженный в процентах	%			148,23%	148,23%	148,23%	148,23%		148,23%	148,23%	148,23%	148,23%
1.3.4.	количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, принятое при расчете сбытовых надбавок на 2023 год	шт.			339 378	162 819	11 685	12 363		37 722	482	100	1 108
1.3.5.	индекс потребительских цен, выраженный в процентах, принятый при расчете сбытовых надбавок на 2023 год	%			148,50%	148,50%	148,50%	148,50%		148,50%	148,50%	148,50%	148,50%
1.4.	В связи с отклонением методических расходов	руб.	58 771 696	4 917 841					69 845 221	20 641 770	12 439 125	36 764 326	-15 991 366
1.4.А.	Амортизация	руб.	6 049 727	11 569 607					-5 541 678	-1 678 570	-1 006 134	-2 856 974	21 798
1.4.Б.	Налоги из себестоимости	руб.	-483 873	141 183					-613 399	-184 721	-110 706	-317 972	-11 657
1.4.В.	Налог на прибыль	руб.	59 255 569	-743 222					76 000 298	22 505 061	13 555 966	39 939 271	-16 001 507
1.4.Г.	Капитальные вложения	руб.	-6 049 727	-6 049 727					0	0	0	0	0
1.4.Д.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе на инвестиции, включая не учтенные в инвестиционной программе, и расходы, не относящиеся к капитальным вложениям	руб.	0	0					0	0	0	0	0
1.4.1.1.	Фактические методические расходы ГП за 2023 год	руб.	324 675 579	87 125 123					138 932 508	41 367 956	24 874 837	72 689 715	98 617 947
1.4.1.1.1.	Амортизация	руб.	27 542 629	21 458 098					5 997 037	1 783 045	1 070 834	3 143 158	87 494
1.4.1.1.2.	Налоги из себестоимости	руб.	1 856 221	1 522 101					315 558	93 966	56 506	165 086	18 562
1.4.1.1.3.	Налог на прибыль	руб.	231 131 804	0					132 619 913	39 490 945	23 747 497	69 381 471	98 511 891
1.4.1.1.4.	Капитальные вложения	руб.	64 144 925	64 144 925						0	0	0	0
1.4.1.2.	Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год	руб.	265 903 883	82 207 283					69 087 287	20 726 186	12 435 711	35 925 390	114 609 313

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ВСЕГО	в том числе						в том числе				Сетевые организации
				Население	городское население	сельское население	ИКУ	иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1	2	3	4=5+10+14	5=6+7+8+9	6	7	8	9	10=11+12+13	11	12	13	14	
1.4.12.1.	Амортизация	руб.	21 492 902	9 888 491					11 538 715	3 461 615	2 076 969	6 000 132	65 696	
1.4.12.2.	Налог на себестоимость	руб.	2 340 094	1 380 918					928 957	278 687	167 212	483 058	30 219	
1.4.12.3.	Налог на прибыль	руб.	171 876 235	743 222					56 619 615	16 985 885	10 191 531	29 442 200	114 513 398	
1.4.12.4.	Капитальные вложения	руб.	70 194 652	70 194 652					0					
1.5.	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в 2023 году, в случаях, установленных п.1.5 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442	руб.	0	0					0	0	0	0	0	

Выпадающие доходы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Сетевые организации
1	2	3	4
1.=1.1.+1.2.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i)	руб.	-3 529 872
1.1.	Несбалансированность средневзвешенного конечного тарифа для Населения и приравненных к нему категорий потребителей в расчетном периоде регулирования (i)	руб.	0
1.2.=1.2.1.+1.2.2.	Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), от фактически сложившихся выпадающих доходов за указанный период регулирования	руб.	-3 529 872
1.2.1.	Несбалансированность средневзвешенного конечного тарифа для Населения и приравненных к нему категорий потребителей в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2)	руб.	14 291 061
1.2.2.	Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2)	руб.	-17 820 933

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (2023 г.)												
			Итого год	Январь 2023	Февраль 2023	Март 2023	Апрель 2023	Май 2023	Июнь 2023	Июль 2023	Август 2023	Сентябрь 2023	Октябрь 2023	Ноябрь 2023	Декабрь 2023
1	2	3	4	4.1.	4.2.	4.3.	4.4.	4.5.	4.6.	4.7.	4.8.	4.9.	4.10.	4.11.	4.12.
1.	Суммарный объем электрической энергии, фактически поставленной населению и в среднем по, определенных в соответствии со средним помесячным базисом 2023 года	кВтч	1 490 000 000	145 035 300	144 885 600	127 105 400	126 054 000	114 879 400	115 222 900	105 532 400	106 941 400	116 349 300	119 568 800	132 283 100	136 142 400
2	Суммарный объем мощности, фактически поставленной населению и в среднем по, определенных в соответствии со средним помесячным базисом 2023 года	кВт		274 688,10	274 404,60	240 730,20	238 738,60	217 574,40	218 225,50	199 872,00	202 540,60	220 358,20	226 466,00	250 536,30	257 845,30
3-7	ЧПД в соответствии со средним помесячным базисом 2023 года	млн	6 336,00	528,00	528,00	528,00	528,00	528,00	528,00	528,00	528,00	528,00	528,00	528,00	528,00
4.	Суммарный объем электрической энергии, фактически поставленной населению и в среднем по 2023 года	кВтч	1 476 159 404	140 349 338	143 113 192	121 638 769	126 548 189	116 903 788	110 308 087	102 732 251	107 309 116	113 508 801	114 467 105	130 477 483	139 725 285
5-6-1	Отклонение фактического объема электрической энергии от СПБ	кВтч	-	4 314 038	- 1 772 408	- 3 466 611	- 494 189	2 023 308	- 4 834 813	- 2 500 149	367 716	- 2 840 479	- 5 101 695	- 1 805 617	3 582 885
6-4(1*7+2*8)	Среднемесячная цена на электроэнергию (мощность) в соответствующем периоде	руб/кВтч		1,2488	1,2488	1,2488	1,2488	1,2488	1,2488	1,2488	1,2488	1,2488	1,2488	1,2488	1,2488
7.	Установленная на месяц и 2023 года индикаторная цена на электрическую энергию, поставленную населению	руб/кВтч	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867
8	Установленная на месяц и 2023 года индикаторная цена на мощность, поставленную населению	руб/кВт	383,4386	383,4386	383,4386	383,4386	383,4386	383,4386	383,4386	383,4386	383,4386	383,4386	383,4386	383,4386	383,4386
9.	Однотарифная фактическая СПИД для первой ценовой категории	руб/кВтч		2,40037	2,86582	2,56141	2,63129	2,58458	2,56718	2,48345	2,25334	2,47783	2,28067	2,55491	2,41457
10-9-6	Отклонение фактической СПИД для первой ценовой категории от индикатора	руб/кВтч		1,21549	1,62094	1,31653	1,38641	1,34376	1,32230	1,23857	1,09846	1,22595	1,03579	1,28603	1,16969
11-10-5	Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2)	руб.	-17 820 933	5 243 670	-2 872 967	-7 196 983	685 149	2 717 483	-6 393 074	-3 468 181	370 827	-3 502 193	-5 284 285	-2 311 244	4 190 865

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования, прешествующий базовому периоду регулирования (2023 г.)												
			ИТОГО 2023 год	ЯНВАРЬ 2023	ФЕВРАЛЬ 2023	МАРТ 2023	АПРЕЛЬ 2023	МАЙ 2023	ИЮНЬ 2023	ИЮЛЬ 2023	АВГ УСТ 2023	СЕНТЯБРЬ 2023	ОКТАБРЬ 2023	НОЯБРЬ 2023	ДЕКАБРЬ 2023
1	2	3	4	4.1.	4.2.	4.3.	4.4.	4.5.	4.6.	4.7.	4.8.	4.9.	4.10.	4.11.	4.12.
1.	Установленная на месяц <i>m</i> индикативная цена на электрическую энергию, поставляемую населению	руб./кВтч		0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867	0,51867
2.	Установленная на месяц <i>m</i> индикативная цена на мощность, поставляемую населению	руб./кВт		383,43860	383,43860	383,43860	383,43860	383,43860	383,43860	383,43860	383,43860	383,43860	383,43860	383,43860	383,43860
3.	Суммарный объем мощности, поставляемой населению в месяце <i>m</i> , определяемый в соответствии со своим <i>м</i> прогнозным балансом	кВт	235 164,15	274 688,10	274 404,60	240 730,20	238 738,60	217 574,40	218 225,50	199 872,00	202 540,60	220 358,20	226 456,00	250 536,30	257 845,30
4.	Суммарный объем электрической энергии, поставляемой населению по видам тарифа <i>l</i> в месяце <i>m</i> , определяемый в соответствии со своим <i>м</i> прогнозным балансом	кВтч	1 490 000 000	145 035 300	144 885 600	127 105 400	126 054 000	114 879 400	115 222 900	105 532 400	106 941 400	116 349 300	119 568 800	132 283 100	136 142 400
4.1.=4.1.1.+4.1.2.+4.1.3.	Без понижающего коэффициента, в том числе: - Население городское с газовыми плитами; - Исполнители ком.услуг и наймодатели, предоставляющие жилые помещения специализированного жилищного фонда; - Юридические лица, приобретающие электрическую энергию в целях потребления осужденными; - Содержащиеся за счет приютов религиозные организации; - Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках; некоммерческие объединения граждан	кВтч	138 856 765	13 390 232	21 895 092	11 205 267	11 083 552	9 519 753	9 408 018	8 804 633	8 810 880	10 236 417	10 454 720	11 887 507	12 160 694
4.1.1.	одноставочный	кВтч	136 361 601	13 138 436	21 495 601	10 970 595	10 885 977	9 350 333	9 229 821	8 650 891	8 657 654	10 066 553	10 280 768	11 682 341	11 952 629
4.1.2.	дифференцированный по двум зонам суток	кВтч	2 493 978	251 796	399 373	234 403	197 472	153 458	159 340	178 128	153 099	169 773	173 840	205 066	207 978
4.1.2.1.	дневная зона	кВтч	1 768 575	174 599	288 851	160 354	138 980	119 926	123 012	110 885	113 054	122 315	128 805	146 417	145 378
4.1.2.2.	ночная зона	кВтч	725 302	77 197	110 522	74 249	58 492	49 414	55 117	42 573	40 005	47 458	49 035	58 649	62 591
4.1.3.	дифференцированный по трем зонам суток	кВтч	1 287	0	118	69	103	80	68	284	167	90	111	101	95
4.1.3.1.	тихокая зона	кВтч	700	0	58	36	51	44	36	166	96	51	58	55	49
4.1.3.2.	полутихокая зона	кВтч	211	0	21	8	19	15	13	41	28	13	19	17	17
4.1.3.3.	ночная зона	кВтч	376	0	39	25	33	22	19	77	43	26	34	29	30
4.2.	С понижающим коэффициентом, в том числе: - Население городское с электроплитами; - Население городское с электроплитами и электроотопительными установками; - Население городское с электроотопительными установками; - Население сельское; - Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан; - Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию в целях дальнейшей продажи населению	кВтч	1 351 143 235	131 645 068	122 990 308	115 900 133	114 970 448	105 359 647	105 814 882	96 727 767	98 130 520	106 112 883	109 114 080	120 395 593	123 981 706
4.2.1.	одноставочный	кВтч	1 293 732 793	124 891 337	116 223 638	110 010 481	109 739 047	101 167 307	102 160 638	93 383 313	94 994 432	102 619 102	104 940 108	115 340 046	118 263 324
4.2.2.	дифференцированный по двум зонам суток	кВтч	57 218 760	6 739 706	6 743 512	5 867 179	5 213 642	4 165 590	3 646 395	3 356 974	3 120 030	3 485 442	4 167 904	5 042 932	5 680 455
4.2.2.1.	дневная зона	кВтч	39 683 576	4 545 311	4 519 300	4 002 087	3 566 112	2 883 840	2 560 629	2 425 889	2 329 482	2 529 603	2 917 158	3 510 759	3 893 407
4.2.2.2.	ночная зона	кВтч	17 535 185	2 194 395	2 224 212	1 865 092	1 647 530	1 281 750	1 085 766	911 085	799 548	955 839	1 250 747	1 532 173	1 787 048
4.2.3.	дифференцированный по трем зонам суток	кВтч	191 681	14 025	23 338	22 473	17 758	26 751	7 849	7 481	7 058	8 339	6 068	12 615	37 927
4.2.3.1.	тихокая зона	кВтч	60 518	6 998	7 298	6 446	5 505	7 933	2 131	2 097	2 112	2 356	1 566	3 537	12 544
4.2.3.2.	полутихокая зона	кВтч	77 064	8 693	8 934	8 946	6 481	10 229	3 205	3 040	2 779	3 284	2 574	4 971	14 288
4.2.3.3.	ночная зона	кВтч	53 559	1 665	7 106	7 082	5 372	8 589	2 513	2 343	2 167	2 719	1 928	4 107	11 099
5.	Суммарный объем электрической энергии, фактически поставленный населению по видам тарифа <i>l</i> в месяце <i>m</i>	кВтч	1 476 159 404	149 349 538	143 113 192	121 638 769	126 548 189	116 901 788	110 388 087	102 732 251	107 309 116	113 508 801	114 467 105	130 477 483	139 725 285
5.1.	Без понижающего коэффициента, в том числе: - Население городское с газовыми плитами; - Исполнители ком.услуг и наймодатели, предоставляющие жилые помещения специализированного жилищного фонда; - Юридические лица, приобретающие электрическую энергию в целях потребления осужденными; - Содержащиеся за счет приютов религиозные организации; - Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках; некоммерческие объединения граждан	кВтч	124 086 659	13 138 124	12 373 703	10 446 202	10 539 698	9 350 705	8 640 593	8 125 370	8 571 957	9 137 766	9 644 800	11 635 457	12 482 275
5.1.1.	одноставочный	кВтч	121 960 158	12 900 124	12 156 048	10 259 258	10 351 872	9 187 949	8 499 985	8 000 090	8 426 459	8 977 815	9 478 240	11 440 654	12 281 664
5.1.2.	дифференцированный по двум зонам суток	кВтч	2 125 276	237 903	217 557	186 457	187 731	162 662	140 599	125 183	145 349	159 627	166 467	194 704	200 519
5.1.2.1.	дневная зона	кВтч	1 496 075	165 689	151 576	129 819	131 872	113 833	100 777	90 593	105 595	114 719	117 689	136 862	137 453
5.1.2.2.	ночная зона	кВтч	629 195	72 214	65 981	57 038	55 861	48 829	39 732	34 590	39 754	45 108	48 778	63 068	63 068
5.1.3.	дифференцированный по трем зонам суток	кВтч	1 222	97	98	87	93	94	99	97	149	124	93	99	92
5.1.3.1.	тихокая зона	кВтч	640	47	49	45	48	49	51	53	86	67	47	49	49
5.1.3.2.	полутихокая зона	кВтч	199	18	18	15	15	15	16	12	21	21	17	17	14
5.1.3.3.	ночная зона	кВтч	383	32	31	27	30	30	32	32	42	36	29	33	29
5.2.	С понижающим коэффициентом, в том числе: - Население городское с электроплитами; - Население городское с электроплитами и электроотопительными установками; - Население городское с электроотопительными установками; - Население сельское; - Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан; - Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию в целях дальнейшей продажи населению	кВтч	1 352 072 754	136 211 214	130 739 489	111 192 567	116 008 491	107 551 083	101 747 494	94 606 881	98 737 159	104 371 035	104 822 305	118 942 026	127 243 016
5.2.1.	одноставочный	кВтч	1 305 673 159	130 417 826	125 100 391	106 744 239	111 158 508	103 900 366	99 106 535	92 185 982	96 100 872	101 615 849	101 586 308	114 813 031	122 943 252
5.2.2.	дифференцированный по двум зонам суток	кВтч	46 183 527	5 765 728	5 606 462	4 428 096	4 828 976	3 633 406	2 633 614	2 412 693	2 630 740	2 745 684	3 221 209	4 004 791	4 272 126
5.2.2.1.	дневная зона	кВтч	32 043 631	3 911 018	3 774 263	3 007 362	3 293 975	2 481 098	1 898 805	1 760 913	1 926 188	2 007 111	2 269 435	2 784 865	2 928 508
5.2.3.	дифференцированный по трем зонам суток	кВтч	14 139 895	1 854 710	1 832 199	1 420 734	1 535 001	1 152 309	754 719	681 781	704 552	758 573	951 774	1 219 926	1 343 618
5.2.3.1.	тихокая зона	кВтч	2 146 409	2 600	32 437	20 232	21 007	17 311	7 348	8 295	5 547	9 802	14 788	24 203	27 632
5.2.3.2.	полутихокая зона	кВтч	48 597	2 725	8 616	4 806	3 819	2 993	1 618	1 930	1 221	2 258	3 229	4 353	6 479
5.2.3.3.	ночная зона	кВтч	81 610	10 079	12 332	8 032	7 563	8 397	2 701	3 121	2 442	3 528	5 353	8 292	9 770
5.2.3.4.	ночная зона	кВтч	85 862	10 306	11 689	7 394	9 625	9 921	3 026	3 154	1 884	3 716	6 206	11 558	11 383
6.=((14+2*3)/1)	Средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) соответствующего периода регулирования	руб./кВтч		1,24488	1,24488	1,24488	1,24488	1,24488	1,24488	1,24488	1,24488	1,24488	1,24488	1,24488	1,24488
7.	Сбытовая надбавка ГП для населения на соответствующий период регулирования	руб./кВтч		0,12227	0,12227	0,12227	0,12227	0,12227	0,12227	0,12227	0,12227	0,12227	0,12227	0,12227	0,12227
8.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) на соответствующий период регулирования	руб./кВтч		1,35504	1,35504	1,35504	1,35504	1,35504	1,35504	1,35504	1,35504	1,35504	1,35504	1,35504	1,35504
9.	Плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) на соответствующий период регулирования	руб./кВтч		0,004256	0,004256	0,004256	0,004256	0,004256	0,004256	0,004302	0,004302	0,004302	0,004302	0,004302	0,004302
10.	Установленный на период, к которому относится месяц <i>m</i> , 1-ый вид тарифа на электрическую энергию	руб./кВтч		3,27	2,79	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,73	2,72	2,73
10.1.	Без понижающего коэффициента, в том числе: - Население городское с газовыми плитами; - Исполнители ком.услуг и наймодатели, предоставляющие жилые помещения специализированного жилищного фонда; - Юридические лица, приобретающие электрическую энергию в целях потребления осужденными; - Содержащиеся за счет приютов религиозные организации; - Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках; некоммерческие объединения граждан	руб./кВтч		4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
10.1.1.	одноставочный	руб./кВтч		4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
10.1.2.	дифференцированный по двум зонам суток	руб./кВтч		5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
10.1.2.1.	дневная зона	руб./кВтч		3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
10.1.2.2.	ночная зона	руб./кВтч		5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
10.1.3.	дифференцированный по трем зонам суток	руб./кВтч		4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
10.1.3.1.	тихокая зона	руб./кВтч		3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
10.2.	С понижающим коэффициентом, в том числе: - Население городское с электроплитами; - Население городское с электроплитами и электроотопительными установками; - Население городское с электроотопительными установками; - Население сельское; - Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан; - Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию в целях дальнейшей продажи населению	руб./кВтч		3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
10.2.1.	одноставочный	руб./кВтч		3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
10.2.2.	дифференцированный по двум зонам суток	руб./кВтч		3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
10.2.2.1.	дневная зона	руб./кВтч		2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
10.2.2.2.	ночная зона	руб./кВтч		3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
10.2.3.	дифференцированный по трем зонам суток	руб./кВтч		3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
10.2.3.1.	тихокая зона	руб./кВтч		2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
10.2.3.2.	полутихокая зона	руб./кВтч		3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
10.2.3.3.	ночная зона	руб./кВтч		2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
10															

Сбытовые надбавки

Население и приравненные к нему категории потребителей				Сетевые организации				Прочие потребители				руб./кВтч		
I полугодие		II полугодие		I полугодие		II полугодие		менее 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт			не менее 10 МВт	
формула 2	формула 3	формула 69	формула 70	формула 40 Методических указаний	Методических указаний	формула 54 Методических указаний	Методических указаний	формула 42 Методических указаний	формула 56 Методических указаний	формула 41 Методических указаний	формула 55 Методических указаний			
0.13033		0.14656	1.20964	1.50104		1.15667	1.15589	0.82877	0.82582		0.38556	0.3853		

Население и приравненные к нему категории потребителей				Сетевые организации				менее 670 кВт				от 670 кВт до 10 МВт				руб./кВтч
ИВВ ГП для целей расчета СН для населения на период регулирования (i), руб.		ИВВ ГП для целей расчета СН для сетевых организаций на период регулирования (i), руб.		Объем потерь электроэнергии, приобретаемый сетевыми организациями в периоде регулирования (i), в соответствии с СПБ, кВтч		СН ГП для населения на 2 полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВтч		Объем потерь электроэнергии, приобретаемый сетевыми организациями в 1 полугодии периода регулирования (i), в соответствии с СПБ, кВтч		Объем электроэнергии, поставляемой населению во 2 полугодии периода регулирования (i), в соответствии с СПБ, кВтч		Объем электроэнергии, поставляемой населению во 2 полугодии периода регулирования (i), в соответствии с СПБ, кВтч				
211 277 478	1 529 720 000	0.13033	795 803 200	829 584 068	609 173 165	1.20964	291 043 499	318 129 666	Расчет на листе "Снижение"						Расчет на листе "Снижение"	