



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ
Томской области**

634041, г.Томск, пр.Кирова, 41
тел. 560-363, тел./факс 560-369

Дело № 6-151

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И
УСТАНОВЛЕНИЮ СБЫТОВОЙ НАДБАВКИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО
ПОСТАВЩИКА АО «ТОМСКЭНЕРГОСБЫТ» НА 2024 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
Расчет эталонной выручки, определяемой методом сравнения аналогов, приведен в разделе 6 экспертного заключения.....	9
5. Анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2022 год	9
5.1. Анализ фактических показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Томскэнергосбыт» за 2022 год.....	13
5.2. Анализ фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2022 год в части неподконтрольных расходов	14
5.3. Учет экономически необоснованных расходов Общества по итогам прошедших периодов при определении ННВ Общества на 2024 год.	26
6. Расчет эталонной выручки, определяемой методом сравнения аналогов.....	29
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 2024 год.	30
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.	35
6.3. Расчетная предпринимательская прибыль ГП.....	46
7. Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика	57
8. Необходимая валовая выручка и сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» на 2024 год.....	62
8.1. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для населения	64
8.2. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители»	64
8.3. Расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» для сетевых организаций	65
9. Приложения	66

Экспертное заключение
по установлению сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО
«Томскэнергосбыт» на 2024 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 Козин Александр Викторович
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 2023 год
Дата установления	Приказ № 6-229/9(607) от 28.11.2023
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 2024 год для АО «Томскэнергосбыт» от 28.04.2023г. № ТЭС/01/523 в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) на 2 листах, с приложением на 2 листах, с описью прилагаемых документов на 15 листах и цифровым носителем (вх. № 6-151 от 28.04.2023г.).

Распоряжение Департамента о рассмотрении заявления об установлении цен (тарифов) № 6-151/1 от 28.04.2023.

Распоряжение Департамента об открытии дела (принятии предложений к рассмотрению) № 6-151/3 от 22.05.2023.

Уполномоченными по делу 6-151 назначены председатель комитета регулирования естественных монополий Тоцкая Ксения Павловна и консультант комитета регулирования естественных монополий Перемыкин Василий Сергеевич.

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»

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

Ответственность за достоверность представленных документов несет АО «Томскэнергосбыт» (далее – Общество). Проведенная 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 экспертов, 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 28.04.2023г. № ТЭС/01/523 в адрес Департамента на 2 листах, с приложением на 2 листах, с описью прилагаемых документов на 15 листах и цифровым носителем (далее - заявление от 28.04.2023г.) (вх. №№ 6-151, 6-151/6-1 от 28.04.2023г.).

2. Письмо о предоставлении информации от 07.09.2023 № ТЭС/01/1155 на 12 листах (далее – письмо от 07.09.2023) (вх. 53/2144 от 07.09.2023).

3. Письмо о предоставлении уточненных предложений от 09.11.2023 № ТЭС/01/1441 с описью прилагаемых документов на 2 листах и цифровым носителем, (далее – письмо от 09.11.2023) (вх. № 6-151/6-4 от 09.11.2023).

4. Письмо о предоставлении дополнительных материалов от 16.11.2023 № ТЭС/01/1471 с приложением на 5 листах, с описью прилагаемых документов на 1 листе (далее – письмо от 16.11.2023) (вх. №6-151/6-5 от 16.11.2023),

Целью данного экспертного заключения в соответствии с Основами ценообразования является проведение экспертами анализа финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2022 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 2024 год в целях расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт». Эксперты в своем анализе рассматривают уточненное предложение Общества для установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, направленное письмом от 09.11.2023г.

Экспертами 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 2024 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. N 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 2024 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 – 2024 год, в качестве базового периода принят 2023 год.

В соответствии с уточненной тарифной заявкой на 2024 год, направленной Обществом письмом от 09.11.2023 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 2024 год объемы электрической энергии и мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 31.10.2023 № 783/23-ДСП - всего 4 578 300,1 тыс. кВтч., в том числе объем электроэнергии, поставляемый населению, – 1 509 000,1 тыс. кВтч, объём потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 607 701,486 тыс. кВтч, объем электроэнергии, поставляемой прочим потребителям – 2 461 598,514 тыс. кВтч.

- 2) Прогнозное количество точек поставки.

Прогнозное количество точек поставки для всех групп потребителей, включая население, на 2024 год определено Обществом для всех групп потребителей в количестве 576 619 шт.

3) размер НВВ на 2024 год предлагается в размере 2 341 616 166 руб., в том числе эталонная выручка 2 102 830 653 руб.; неподконтрольные расходы – 296 472 535 руб.; излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2022 год – (-28 264 411) руб., излишне полученные доходы за 2022 год – (-29 422 611) руб.

Обществом и экспертами при расчете эталонной выручки гарантирующего поставщика на 2024 год применяются следующие ИПЦ:

- 1,0338 (2020г./2019 г.);
- 1,067 (2021г./2020г.);
- 1,138 (2022г./2021г.);
- 1,058 (2023г./2022г.);
- 1,072 (2024г./2023г.).

Экспертами 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 2024 год, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 31.10.2023 № 783/23-ДСП - всего 4 578 300,1 тыс. кВтч., в том числе объём электроэнергии, поставляемый населению, – 1 509 000,1 тыс. кВтч, объём потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 607 701,486 тыс. кВтч, объём электроэнергии, поставляемой прочим потребителям – 2 461 598,514 тыс. кВтч.

Точки поставки приняты в количестве 573 595 шт. на последнюю отчетную дату 01.10.2023г. (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 экспертами приведены в таблице 1.

Таблица 1.

№ п/п	Показатель	По предложению Общества на 09.11.2023	Приняты для расчета экспертами	отклонение
1	2	3	4	5=4-3
1	Прогнозный объем потребления электрической энергии, всего (кВт*ч), в том числе:	4 578 300 100	4 578 300 100	-
1.1	Население и приравненные к нему потребители	1 509 000 100	1 509 000 100	-
1.2	Прочие потребители	2 461 598 514	2 462 396 697	798 183
1.3	Сетевые организации	607 701 486	606 903 303	-798 183
2	Прогнозный объем потребления мощности, всего (Мвт), в том числе:	7 219,38	7 219,37	-0,01
2.1	Население и приравненные к	2 844,32	2 844,32	-

№ п/п	Показатель	По предложению Общества на 09.11.2023	Приняты для расчета экспертами	Отклонение
	нему потребители			
2.2	Прочие потребители	3 380,02	3 381,11	1,09
2.3	Сетевые организации	995,04	993,94	-1,1
3	Количество точек поставки всего (шт.), в том числе:	576 619	573 595	-3 024
3.1	Население и приравненные к нему потребители	536 260	533 266	-2 994
3.2	Прочие потребители	39 215	39 185	-30
3.3	Сетевые организации	1 144	1 144	-
4	Индексы потребительских цен			-
	2020г./2019г.	1.0338	1.0338	-
	2021г./2020г.	1,067	1,067	-
	2022г./2021г.	1,138	1,138	-
	2023г./2022г.	1,058	1,058	-
	2024г./2023г.	1,072	1,072	-

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

5. Анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2022 год

Расчет сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей и сетевых организаций на 2022 год производился экспертами 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 экспертами 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 2022 год с использованием данных статистической и бухгалтерской отчетности Общества за предшествующий 2022 год.

Для расчета недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов в связи с отклонением неподконтрольных расходов экспертам необходимо провести анализ фактических расходов Общества за 2022 год в части неподконтрольных расходов.

Представленные Обществом данные отражают полученные им доходы и понесенные Обществом расходы в 2022 году. Экспертами рассматриваются представленные Обществом документы за 2022 год. Для обоснования фактических затрат Обществом предоставлены документы бухгалтерского и налогового учета за 2022 год (заявление от 28.04.2023, 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 24.05.2022 № 130.

В целях обеспечения ведения бухгалтерского учета в 2022 году приказом Общества от 22.12.2021 № 316 утверждена «Учетная политика АО «Томскэнергосбыт» по бухгалтерскому учету на 2022 год» (заявление от 28.04.2023, 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 2022 году Общество руководствовалось «Учетной политикой для целей налогообложения АО «Томскэнергосбыт» на 2022 год», утвержденной приказом Общества от 11.02.2022 № 45 (заявление от 28.04.2023, 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 28.04.2023, 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 раздельного учета и маркировки первичных документов» (далее – приказ № ТЭС/77) установлен новый Порядок ведения раздельного 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.

Экспертами анализируются фактические данные Общества за 2022 год. Учитывая то, что нормативные документы содержат порядок определения размеров драйверов «Выручка факт 2022 год», экспертами предлагается учитывать размер доли расходов для регулируемой и нерегулируемой деятельности пропорционально выручке от реализации продукции, работ, услуг за 2022 год по соответствующей деятельности. Для определения доли расходов, относимых на регулируемую и нерегулируемую деятельность, за основу взяты данные расшифровки отчета о финансовых результатах за 2022 год (далее – расшифровка ОФР) (заявление от 28.04.2023, цифровой носитель, раздел 32).

В соответствии с расшифровкой ОФР выручка от реализации продукции, работ, услуг составила всего 20 804 689,985 тыс. руб., в том числе от регулируемой деятельности – 20 144 117,717 тыс. руб., от нерегулируемой деятельности – 660 572, 268 тыс. руб. Расходы на покупную энергию и мощность, услуги инфраструктурных организаций составили 18 330 035,363 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 18 330 035,363 тыс. руб. исключены экспертами из выручки от реализации продукции, работ, услуг по регулируемой деятельности. Таким образом, для расчета доли расходов выручка от регулируемой деятельности составит 1 814 082,354 тыс. руб., а в процентном соотношении составит 73%. 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, тыс. руб.	20 804 689,985	20 144 117,717	660 572, 268

1.1	В том числе стоимость энергии и мощности, услуги инфраструктурных организаций	18 330 035,363	18 330 035,363	0,00
2	Выручка от реализации продукции, товаров, услуг, без учета стоимости энергии и мощности, услуг инфраструктурных организаций, тыс. руб. (стр.1-стр.1.1)	2 474 654,622	1 814 082,354	6 60 572,268
3	Доля, %	100%	73%	27%

Для целей учета фактических неподконтрольных расходов за 2022 год и включения их размера в НВВ на 2024 год экспертами будут учитываться коэффициенты распределения неподконтрольных расходов (в части амортизационных отчислений и налогов) – для регулируемой деятельности в размере 73%, для нерегулируемой деятельности – 27%.

5.1. Анализ фактических показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Томскэнергосбыт» за 2022 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 2022 года (письмо от 04.05.2022 № ТЭС/01/567, вх. № 53/1289 от 03.05.2022), за 2 квартал 2022 года (письмо от 02.08.2022 № ТЭС/01/927, вх. № 53/1952 от 02.08.2022), за 3 квартал 2022 года (письмо от 03.11.2022 № ТЭС/01/1343, вх. № 53/2879 от 03.11.2022), за 4 квартал 2022 года (письмо от 10.04.2023 № ТЭС/01/419, вх. № 53/0779 от 10.04.2023), аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности. В составе подтверждающих документов представлены бухгалтерская отчетность за 2022 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 гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» за 2022 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	$K_1 = \begin{cases} \frac{S^3 \cdot T}{S_p^{в.руч.} \cdot 1,2}, & \text{если I-квартал,} \\ \frac{S^3 \cdot T}{(S_p^{в.руч.} - S_{p-1}^{в.руч.}) \cdot 1,2}, & \text{в противном случае,} \end{cases}$	≤ 55 дней	26,9 дней (соответствует рекомендуемому значению)
2	Способность возратить имеющиеся заемные средства (K_2)	$K_2 = \begin{cases} \frac{S^{КС} + S^{ДС}}{S_p^{стр.б.г.} + S_p^{ф.п.г.г.} - S_p^{ф.к.г.г.} + S_p^{с.к.г.г.г.}}, & \text{если } S_p^{стр.б.г.} > 0 \\ -1, & \text{если } S_p^{стр.б.г.} \leq 0 \end{cases},$	$0 \leq K_2 \leq 6$ лет	0,16% (соответствует рекомендуемому значению)

Анализ показателей финансового состояния гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» за 2022 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 2022 год в части неподконтрольных расходов

Фактические затраты на содержание Общества в 2022 году подтверждены бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью за 2022 год. Обществом представлены за 2022 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 28.04.2023г., 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 2021 год, фактические расходы гарантирующего поставщика за 2022 год в соответствии с бухгалтерским и налоговым учетом, а также распределение затрат по счетам, отнесение затрат в соответствии с данными бухгалтерского учета (заявление от 28.04.2023). Расшифровка строк отчета о финансовых результатах за 2022 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	20 804 689,99	20 144 117,72	660 572,27
2	Себестоимость продаж	-12 319 056,46	-11 722 247,51	-596 808,95
3	Валовая прибыль (убыток)	8 485 633,53	8 421 870,21	63 763,32
4	Коммерческие расходы	-7 382 840,30	-7 382 840,30	0,00
5	Управленческие расходы	-368 503,46	-364 081,42	-4 422,04
6	Прибыль (убыток) от продаж	734 289,77	674 948,49	59 341,28
7	Проценты к получению	234 738,64	0,00	234 738,64
8	Проценты к уплате	-1 915,71	-1 026,03	-889,68
9	Прочие доходы	65 704,81	64 919,73	785,08

№ п/п	Наименование показателя	Всего, тыс. руб.	В том числе	
			По регулируемой деятельности	По нерегулируемым видам деятельности
10	Прочие расходы	-761 960,46	-94 508,39	-667 452,07
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	270 857,05	644 333,81	-373 476,76
13	Текущий налог на прибыль	-173 529,11	-116 242,22	-57 286,89
14	Отложенный налог на прибыль	-19 153,68	-17 838,64	-1 315,04
15	Прочее	-10 769,71	-10 030,30	-739,41
16	Чистая прибыль	67 404,55	500 222,65	-432 818,11

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 2022 год. Одной из составляющих является величина отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2022 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2022 год. Исходя из этого анализ фактических показателей за 2022 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.

Экспертами проанализированы фактические показатели за 2022 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 2022 год. В связи с тем, что в НВВ включаются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль, экспертами рассматривались, анализировались и учитывались данные налогового учета за 2022 год, представленные Обществом:

а. фактические неподконтрольные расходы в части амортизации основных средств и нематериальных активов за 2022 год и их отклонение от плановых показателей на 2022 год.

При установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2022 год расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в НВВ в размере 21 687 791 руб. (тарифное дело об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2022 год № 6-240).

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 28.04.2023, цифровой носитель, раздел 7).

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 714 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 2022 год от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, фактические расходы на амортизационные отчисления по данным

бухгалтерского учета Общества, отнесенные на регулируемую деятельность, составили 42 406 271 руб., в том числе амортизация основных средств в размере 24 659 658 руб., амортизация нематериальных активов в размере 17 746 613 руб. Величина амортизационных отчислений подтверждена бухгалтерскими регистрами (заявление от 28.04.2023, цифровой носитель, раздел 7). По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило 20 718 480 руб.:

$$НР_{\text{факт } 2021} - НР_{\text{план } 2021} = 42\,406\,271 \text{ руб.} - 21\,687\,791 \text{ руб.} = 20\,718\,480 \text{ руб.}$$

Экспертами проанализированы представленные материалы. Для расчета отклонения фактических неподконтрольных расходов ГП за 2022 год от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых на 2022 год, эксперты учитывают данные налогового учета Общества за 2022 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 24 110 890 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 22 124 261 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»	4 989 943	0,988	4 930 064
2	26 «Общехозяйственные расходы»		8 364 202	0,988	8 263 832
3	44 «Расходы на продажу» ¹		3 983 484	1,00	3 983 484
4	Итого:		17 337 629		17 177 380
5	25 «Общепроизводственные расходы»		945 100	0,988	933 759
6	26 «Общехозяйственные расходы»		2 665 948	0,988	2 633 957
7	44 «Расходы на продажу» ¹		1 379 165	1,00	1 379 165
8	Итого		4 990 213		4 946 881
9	Итого стр.4+стр.8				22 124 261

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".

Экспертами проведен анализ представленных документов. По основным средствам, для которых срок полезного использования для начисления амортизации Обществом был установлен ниже максимального срока полезного использования, экспертами произведен перерасчет амортизационных отчислений. По результатам перерасчета фактические расходы на амортизацию в соответствии с налоговым учетом составили всего 22 322 361 руб., в том числе амортизация основных средств – 17 332 148 руб., амортизация нематериальных активов – 4 990 213 руб.

В соответствии с долей распределения затрат, определенной экспертами в размере 73%, для расчета отклонения фактических неподконтрольных расходов ГП за 2022 год от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых на 2022 год, расходы на амортизационные отчисления по расчету экспертов принимаются в размере 17 743 240 руб.

Отклонение размера фактических неподконтрольных расходов от плановых в части амортизационных отчислений по расчету экспертов с учетом округления составило -3 944 551 руб.:

$$НР_{\text{факт 2021}} - НР_{\text{план 2021}} = 17\,743\,240 \text{ руб.} - 21\,687\,791 \text{ руб.} = -3\,944\,551 \text{ руб.}$$

Таким образом, величина излишне полученных доходов от осуществления деятельности Общества в качестве гарантирующего поставщика в части отклонения между размером фактических амортизационных отчислений Общества за 2022 год и размером амортизационных отчислений, учтенным при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, и подлежащая исключению, составила 3 944 551 руб. Расчет представлен в таблице 7.

Таблица 6

Наименование затрат	Размер неподконтрольных расходов				отклонение
	План 2022 год	По данным Общества		Факт 2022 год в соответствии с налоговым учетом по расчету экспертов	
		Факт 2022 год в соответствии с бухгалтерским учетом	Факт 2022 год в соответствии с налоговым учетом		
1	2	3	4	5	6=5-2
Итого амортизация ОС и НМА	21 687 791	42 406 271	22 124 261	17 743 240	- 3 944 551

б. фактические неподконтрольные расходы в части налогов (включая налог на прибыль), предусмотренные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах за 2022 год.

При установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2022 год расходы на налоги запланированы в НВВ на 2022 год в размере 94 075 327 руб., в том числе: налог на прибыль – 91 862 478 руб., земельный налог – 389 997 руб., налог на имущество – 1 749 913 руб., транспортный налог – 72 939 руб. (тарифное дело об

установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2022 год № 6-240). 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 2024 год, экспертами проводится анализ вышеперечисленных расходов за 2022 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 2022 год. В соответствии с налоговой декларацией на прибыль (заявление от 28.04.2023, цифровой носитель, раздел 4) налог на прибыль от деятельности Общества за 2022 год составил 173 529 106 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 28.04.2023, цифровой носитель, раздел 30). В соответствии с расшифровкой строк налоговой декларации фактические расходы по регулируемому виду деятельности в соответствии с раздельным учетом по данным Общества составили 116 242 216 руб.

По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило -24 379 738 руб.:

$$НР_{\text{факт } 2021} - НР_{\text{план } 2021} = 116\,242\,216 \text{ руб.} - 91\,862\,478 \text{ руб.} = 24\,379\,738 \text{ руб.}$$

Экспертами 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 экспертами исходя из величины фактического налога на прибыль за 2022 год по регулируемой деятельности, связанной со сбытовой деятельностью. Экономически обоснованный размер налога на прибыль для определения величины отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2022 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2022 год, принимаемый экспертами, составляет 116 242 216 руб.

По расчету экспертов отклонение неподконтрольных расходов в части налога на прибыль составило – 24 379 738 руб.:

$$НР_{\text{факт } 2021} - НР_{\text{план } 2021} = 116\,242\,216 \text{ руб.} - 91\,862\,478 \text{ руб.} = 24\,379\,738 \text{ руб.}$$

- 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 2 028 233 руб., в том числе по регулируемому виду деятельности в соответствии с раздельным учетом, с учетом значения драйвера для регулируемой деятельности в размере 2 003 894 руб.:

$$2\,028\,233 \text{ руб.} \cdot 0,988 = 2\,003\,894 \text{ руб.}$$

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 28.04.2023, цифровой носитель, раздел 2, 4, 28, 32).

По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило -253 981 руб.:

$$НР_{\text{факт } 2021} - НР_{\text{план } 2021} = 2\,003\,894,00 \text{ руб.} - 1\,749\,913,00 \text{ руб.} = 253\,981,00 \text{ руб.}$$

Экспертами 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 экспертами учтен коэффициент распределения затрат в размере 73%. Неподконтрольные расходы в части налога на имущество приняты экспертами исходя из величины фактического налога на имущество за 2022 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 2022 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2022 год, принимаемый экспертами, составляет 1 480 610,00 руб.:

$$2\,028\,233,00 \text{ руб.} \cdot 73\% = 1\,480\,610,00 \text{ руб.}$$

По расчету экспертов отклонение неподконтрольных расходов в части налога на имущество составило -269 303,00 руб.:

$$НР_{\text{факт } 2021} - НР_{\text{план } 2021} = 1\,480\,610,00 \text{ руб.} - 1\,749\,913,00 = -269\,303,00 \text{ руб.}$$

- 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 469 876,00 руб., в том числе по регулируемому виду деятельности в соответствии с раздельным учетом 464 237,00 руб. ($469\,876,00 \cdot 0,988$) В подтверждение расходов представлены

кадастровые паспорта земельных участков, бухгалтерские регистры, справка-расчет земельного налога, расчет затрат по статье «Налоги и сборы», (заявление от 28.04.2023, цифровой носитель, раздел 2, 4, 28, 32), сообщение об исчисленной налоговым органом сумме земельного налога (письмо от 09.11.2023).

По данным Общества отклонение фактических данных от плановых составило -74 240,00 руб.:

$$НР_{\text{факт 2021}} - НР_{\text{план 2021}} = 464\,237,00 \text{ руб.} - 389\,997,00 = 74\,240,00 \text{ руб.}$$

Экспертами проанализированы представленные материалы. Налоговая база для определения земельного налога определена Обществом в соответствии с нормативными актами о ведении раздельного учета и учетной политикой по налоговому учету. Для отнесения затрат на регулируемую деятельность экспертами учтен коэффициент распределения затрат в размере 73%. Неподконтрольные расходы в части земельного налога приняты экспертами исходя из величины фактического земельного налога за 2022 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 2022 году, от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2022 год, принимаемый экспертами, составляет 343 009,00 руб.:

$$469\,876,00 \text{ руб.} \times 73\% = 343\,009,00 \text{ руб.}$$

По расчету экспертов отклонение фактических данных от плановых составило -46 988,00 руб.:

$$НР_{\text{факт 2021}} - НР_{\text{план 2021}} = 343\,009,00 \text{ руб.} - 389\,997,00 = -46\,988,00 \text{ руб.}$$

- 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 88 438,00 руб., в том числе по регулируемому виду деятельности в соответствии с раздельным учетом 77 786,00 руб. В подтверждение расходов представлены бухгалтерские регистры, справка-расчет транспортного налога, расчет затрат по статье «Налоги и сборы» (заявление от 28.04.2023, цифровой носитель, раздел 4, 28, 32), сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога (письмо от 09.11.2023).

По данным Общества отклонение фактических данных за 2022 год от плановых на 2022 год составило 4 847,00 руб.:

$$НР_{\text{факт 2021}} - НР_{\text{план 2021}} = 77\,786,00 \text{ руб.} - 72\,939,00 = 4\,847,00 \text{ руб.}$$

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.

Экспертами проанализированы представленные материалы. Неподконтрольные расходы в части транспортного налога приняты экспертами исходя из величины фактического транспортного налога за 2022 год по регулируемой деятельности, связанной со сбытовой деятельностью. Из расчета транспортного налога исключена сумма налога, исчисленная в отношении автотранспортных средств представительского класса, а также сумма налога, не отраженная в данных ФНС России, в общем размере 32 621,00 руб. Для отнесения затрат на регулируемую деятельность экспертами учтен коэффициент распределения затрат в размере 73%. С учетом коэффициента экономически обоснованный размер транспортного налога, для определения величины отклонения размера неподконтрольных расходов, фактически понесенных в 2022 году от плановой величины неподконтрольных расходов, учтенных при расчете сбытовых надбавок на 2022 год, принимаемый экспертами, составляет 40 746 руб.:

$$55\,817,00 \times 73\% = 40\,746,00 \text{ руб.}$$

По расчету экспертов отклонение неподконтрольных расходов в части транспортного налога за 2022 год составило – 32 193,00 руб.:

$$НР_{\text{факт } 2021} - НР_{\text{план } 2021} = 40\,746,00 \text{ руб.} - 72\,939,00 = -32\,193,00 \text{ руб.}$$

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

Обществом по итогам 2022 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 1 997 500,00 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 2022 года учтены в необходимой валовой выручке Общества в рамках утвержденной инвестиционной программы АО «Томскэнергосбыт» (приказ от 29.10.2021 № 6-163). 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 01.01.2022 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 29.10.2021 № 6-163 в отношении АО «Томкэнергосбыт» утверждена инвестиционная программа на 2022 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 2022 год запланирована в объеме 71 687 081 руб. Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы являются:

- амортизационные отчисления в сумме 21 687 791 руб., учтенные в составе неподконтрольных расходов ГП;
- прибыль на капитальные вложения.

В НВВ Общества на 2022 год в состав неподконтрольных расходов включены капитальные вложения из прибыли в размере 49 999 290 руб.

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

Таблица 7

№ п/п	Источник финансирования	План на 2022 год, руб.
-------	-------------------------	------------------------

1	2	3
1	Амортизационные отчисления	21 687 791,00
2	Прибыль, направляемая на капитальные вложения	49 999 290,00
3	Итого объем финансирования инвестиционной программы	71 687 081,00

Экспертами проанализированы расходы Общества на капитальные вложения за 2022 год по каждому мероприятию инвестиционной программы, исследованы регистры бухгалтерского учета, отражающие расходы капитального характера (ОСВ по счету 08). По каждому мероприятию инвестиционной программы экспертами произведено сравнение расходов капитального характера, отраженных в отчете об исполнении инвестиционной программы за 2022 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 2022 году, принимаемое экспертами, составляет 71 687 081,00 руб.

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

Таблица 8

№ п/п	Источник финансирования	План на 2022 год, руб.
1	2	3
1	Амортизационные отчисления	17 743 240,00
2	Прибыль, направляемая на капитальные вложения	53 943 841,00
3	Итого объем финансирования инвестиционной программы	71 687 081,00

Таким образом, величина недополученных или излишне полученных доходов в связи с исполнением мероприятий инвестиционной программы гарантирующего поставщика за 2022 год, составила 0,00 руб.

с. Недополученные или излишне полученные доходы в связи с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2022 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2022 год.

Величина недополученных доходов, связанных с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2022 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, составила всего 24 031 254,00 руб.

Фактические показатели за 2022 год в части неподконтрольных расходов по регулируемой деятельности по данным, представленным Обществом и расчетом экспертов, в сравнении с плановыми показателями, утвержденными в составе НВВ на 2022 год представлены в таблице 9.

Таблица 9.

№ п/п	Наименование показателя	План	Факт 2022 год, руб.		Излишне полученные доходы за 2022 год, руб.
		2022 год, руб.	По данным Общества	По данным экспертов	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Амортизационные отчисления	21 687 791,00	42 406 271,10	17 743 240,00	-3 944 551,00
2	Налоги и сборы всего, в т.ч.:	94 075 327,00	118 787 975,80	118 106 581,00	24 031 254,00
2.1.	- налог на прибыль	91 862 478,00	116 242 216,00	116 242 216,00	24 379 738,00
2.2.	- земельный налог	389 997,00	464 237,48	343 009,00	-46 988,00
2.3.	- налог на имущество организаций	1 749 913,00	2 003 894,19	1 480 610,00	-269 303,00
2.4.	- транспортный налог	72 939,00	77 628,13	40 746,00	-32 193,00
3	Капитальные вложения	49 999 290,00	49 996 136,71	53 943 841,00	3 944 551,00
4	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике"	0,00	1 997 500,00	0,00	0,00
5	Итого неподконтрольные расходы	165 762 408,00	213 187 883,61	189 793 662,00	24 031 254,00

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 2022 году, связанные с отклонением неподконтрольных расходов, в размере 24 031 254,00 руб., подлежат включению в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» на 2024 год.

5.3. Учет экономически необоснованных расходов Общества по итогам прошедших периодов при определении ННВ Общества на 2024 год.

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 НВВ).».

Также, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования: «исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет».

Таким образом, положения указанного пункта Основ ценообразования регламентируют порядок учета экономически необоснованных расходов организации при тарифообразовании.

Приведенная норма закрепляет обязанность органа регулирования тарифов учесть выявленные экономически необоснованные расходы организации не только за период регулирования, предшествующий базовому, но также и те экономически необоснованные расходы, которые были выявлены за более ранний период и распределены на несколько периодов регулирования в целях сглаживания изменения тарифов, в части, приходящейся на соответствующий годовой период.

В связи с введением в действие Методических указаний, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» начиная с 2018 года устанавливается методом эталонов затрат гарантирующего поставщика. По причине неясности методологического плана в порядке применения положений Основ ценообразования и Методических указаний в части учёта выпадающих или излишне полученных доходов по результатам анализа данных деятельности Общества за 2016 год, Департамент обратился в ФАС России с целью разъяснения применения порядка по учету недополученных («+») или излишне полученных доходов («-») от осуществления деятельности Общества в качестве гарантирующего поставщика за 2016 год, до момента вступления в действие Методических указаний по расчету сбытовых надбавок с использованием метода аналогов (письмо Департамента от 16.01.2018 № 53-02-0058).

Рассмотрев обращение Департамента, в своем ответе, изложенном в письме № ВК/6634/18 от 02.02.2018г., ФАС России указал на то, что недополученные и излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего

поставщика подлежат учету в соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования и Методическими указаниями.

Правомерность учёта Департаментом выпадающих или излишне полученных доходов по результатам анализа данных деятельности Общества за 2016 год (когда сбытовая надбавка устанавливалась методом экономически обоснованных расходов) при установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2018 год подтверждается также в направленном в Департамент письме ФАС России № АК/58439/18 от 26.07.2018 «Решения об отказе в удовлетворении требований, указанных в заявлении ПАО «Томская энергосбытовая компания» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с Департаментом тарифного регулирования Томской области (рег. № 24377/18 от 16.02.2018).

Также, в 2021 году Департаментом направлено в ФАС России обращение № 53-03-0406 от 24.03.2021 о разъяснениях о возможности учета Департаментом в соответствии с Методическими указаниями фактического объема расходов гарантирующего поставщика на оплату процентов по обслуживанию заемных средств и на формирование резерва по сомнительным долгам при их определении на плановый период.

В своем письме от 21.05.2021 № ВК/41243/21 ФАС России сообщает, что учет выявленных за предшествующий период регулирования экономически необоснованных расходов или экономически необоснованных доходов, а также экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, и доходов, недополученных при осуществлении гарантирующими поставщиками, определяется в соответствии с пунктами 23, 40, 51 Методических указаний и пунктом 65 Основ ценообразования. Меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов, принимаются регулирующими органами согласно пункту 7 Основ ценообразования.

По результатам проверки хозяйственной деятельности Общества за 2015, 2016, 2017 годы экспертами были выявлены экономически необоснованные доходы и расходы Общества всего в размере 889 242 666,00 руб. Таким образом, при расчете сбытовых надбавок методом эталонов затрат гарантирующего поставщика начиная с 2018 года Департаментом учитываются экономически необоснованные расходы Общества, оставшиеся к исключению по итогам деятельности Общества за 2015, 2016 и 2017 годы.

Информация о размере экономически необоснованных доходов и расходов, а также о величине изъятия из НБВ Общества по годам представлена в таблице 10.

Таблица 10.

Период, за который производился анализ финансово хозяйственной деятельности	Полученный избыток " -"/Незапланированные расходы "+", руб.	распределение изъятия из НБВ по периодам регулирования, руб.		
		2017-2022 годы	2023 год	2024 год
2015-2016 годы	-515 010 939,00	-515 010 939,00	0,00	0,00
2017 год	-374 231 727,00	-271 202 886,00	-103 028 841,00	0,00

Период, за который производился анализ финансово хозяйственной деятельности	Полученный избыток "/Незапланированные расходы "+", руб.	распределение изъятия из НВВ по периодам регулирования, руб.		
		2017-2022 годы	2023 год	2024 год
Итого	-889 242 666,00	-786 213 825,00	-103 028 841,00	0,00

Таким образом, экономически необоснованные расходы Общества по итогам деятельности за 2015, 2016 и 2017 годы исключены из состава необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика в полном объеме в предшествующие периоды регулирования.

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:

- произведение 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;
- произведение 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 2024 год.

В состав переменных компонентов состава эталона затрат гарантирующего поставщика входят расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2024 году $\% \text{Заем}_i^{\text{нас}}$ и величина расходов на формирования резерва по сомнительным долгам, учитываемая как минимальное значение из величины расходов, предложенной Обществом $\text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{нас}}$, и расчетной величины, определяемой в соответствии с Методическими указаниями.

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

– для населения по формуле МУ (9):

$$\% \text{Заем}_i^{\text{нас}} = V_{\%}^{\text{нас}} \cdot \text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}};$$

– для прочих потребителей по формуле МУ (62):

$$\% \text{Заем}_{z,i}^{\text{пп}} = V_{\% \text{кред}}^{\text{пп}} \cdot \text{ТВ}_{z,i-1}^{\text{пп}};$$

– для сетевых организаций по формуле МУ (74):

$$\% \text{Заем}_i^{\text{сет}} = V_{\%}^{\text{сет}} \cdot \text{ТВ}_{i-1}^{\text{сет}}.$$

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 2023 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 ЦБ^{средн} приведен в таблице 11.

Таблица 11.

№ п/п	Месяц	Ключевая ставка Банка России, %	Ключевая ставка Банка России, увеличенная на 4%, %	Количество дней в месяце
1	январь	7,50	11,50	31
2	февраль	7,50	11,50	28
3	март	7,50	11,50	31
4	апрель	7,50	11,50	30
5	май	7,50	11,50	31
6	июнь	7,50	11,50	30
7	июль	7,50	11,50	23
8	июль	8,50	12,50	8
9	август	8,50	12,50	14
10	август	12,00	16,00	17
11	сентябрь	12,00	16,00	17
12	сентябрь	13,00	17,00	13
13	октябрь	13,00	17,00	29
14	октябрь	15,00	19,00	2
15	ноябрь	15,00	19,00	30
16	декабрь	15,00	19,00	17
17	декабрь	16,00	20,00	14
21	Среднемесячная процентная ставка, %	9,95	13,95	365

Для расчета валовой выручки ГП ТВ₂₀₂₃ от продажи электрической энергии населению учтены средневзвешенные тарифы на электрическую энергию для населения в соответствии с приказом Департамента от 18.10.2022 г. № 6-181 – на первое и второе полугодие 2023 года средневзвешенный тариф составил 3,27636 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 2023 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 2023 год определены в размере (в том числе НДС):

1. для прочих потребителей
 - 5,03681 руб./кВт*ч на первое полугодие 2023 года;
 - 5,26220 руб./кВт*ч на второе полугодие 2023 года.
2. для сетевых организаций
 - 4,47091 руб./кВт*ч на первое полугодие 2023 года;
 - 4,37631 руб./кВт*ч на второе полугодие 2023 года.

Расчет тарифов приведен в Приложениях № 9 и № 10 к экспертному заключению.

Объем полезного отпуска электрической энергии для расчета TB_{2023} для всех групп потребителей принят равным учтенному при расчете сбытовых надбавок на 2023 год. Данные по объему полезного отпуска для всех групп потребителей на 2023 год, учтенные при расчете сбытовой надбавки на 2023 год, приведены в таблице № 12.

Таблица 12.

№ п/п	Группа потребителей	Объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, тыс. кВт		
		1 полугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года	2023 год
1	Население	773 182,600	716 817,400	1 490 000,000
2	Прочие потребители	1 723 411,406	1 652 578,209	3 375 989,615
2.1	Менее 670 кВт	539 835,276	475 047,457	1 014 882,733
2.2	От 670 кВт до 10 МВт	304 585,219	289 640,011	594 225,230
2.3	Не менее 10 МВт	878 990,910	887 890,741	1 766 881,651
3	Сетевые организации	285 211,094	308 938,691	594 149,785
4	Итого	2 781 805,100	2 678 334,300	5 460 139,400

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 2024 году TB_{2024} приведен в Приложении № 6 к экспертному заключению. Всего планируемая товарная выручка по всем группам потребителей составила 24 831 296 596 руб. (в том числе НДС).

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год приведен в Приложении № 6 к экспертному заключению.

Всего расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год, включаемые в состав переменных компонентов эталонной выручки ГП, составили 288 663 823 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	56 750 652
2	Прочие потребители	201 372 379
3	Сетевые организации	30 540 792
4	Итого:	288 663 823

Эксперты отмечают, что при определении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год, учет в необходимой валовой выручке Общества неиспользованных средств на уплату процентов по заемным средствам за предыдущий период регулирования 2022 год не предусмотрен пунктом 65 Основ ценообразования и Методическими указаниями. Фактические понесенные расходы Общества на оплату процентов по обслуживанию заемных средств за 2022 год в целях исключения неиспользованных средств экспертами не анализируются (письма ФАС России №ВК/6634/18 от 02.02.2018, №ВК/41243/21 от 21.05.2021).

Однако, проведенный экспертами анализ фактических расходов Общества за 2022 год показал, что в соответствии с бухгалтерскими и налоговыми регистрами и

отчетом о финансовых результатах Общества за 2022 год фактические расходы на уплату процентов по заемным средствам за 2022 год составили всего 1 915 704 рублей, в том числе отнесенные на регулируемую деятельность – 1 026 026 рублей. При этом, плановые расходы на уплату процентов по заемным средствам, включенные в необходимую валовую выручку Общества на 2022 год, составили 109 788 047 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 09.11.2023 составили всего 335 219 803 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 2024 год, экспертами произведен расчет второй составляющей формул (10), (63) и (75) Методических указаний.

Планируемая валовая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению на 2024 год с учетом налога на добавленную стоимость TB_{2024} , рассчитана исходя из установленных на 2024 тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии на 2024 год в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Для расчета TB_{2024} от продажи электрической энергии населению учтены средневзвешенные тарифы на электрическую энергию для населения в соответствии с приказом Департамента от 06.12.2023 г. № 6-276 – на первое полугодие 2024 года средневзвешенный тариф составил 3 268,16 руб./кВт*ч (в том числе НДС), на второе полугодие 2024 года – 3 566,40 руб./кВт*ч (в том числе НДС).

Для определения тарифов на электрическую энергию использованы данные форм статистического наблюдения № 46-ЭЭ (полезный отпуск) Общества за 2023 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 за 2024 год определены в размере:

– для прочих потребителей тариф на первое полугодие 2024 года составляет 5,48508 руб./кВт*ч и второе полугодие 2024 года составляет 5,73054 руб./кВт*ч (Приложение № 8 к экспертному заключению);

– для сетевых организаций тариф на первое полугодие 2024 года составляет 4,86882 руб./кВт*ч и второе полугодие 2024 года составляет 4,76580 руб./кВт*ч (Приложение № 8 к экспертному заключению).

Объем полезного отпуска электрической энергии для расчета TB_{2024} для всех групп потребителей принят в соответствии со сводным прогнозным балансом, объем полезного отпуска электрической энергии для всех групп потребителей на 2024 год приведен в таблице № 14.

Таблица 14.

№ 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
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 формирование резерва по сомнительным долгам в 2024 году TB_{2024} приведен в Приложении № 7 к экспертному заключению. Всего планируемая

товарная выручка по всем группам потребителей составила 21 931 193 204 руб. (с НДС).

Всего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год, включаемые в состав переменных компонентов эталонной выручки ГП, по расчету экспертов в соответствии с Методическими указаниями составили 328 793 802,00 руб.

В соответствии с условиями формул (10), (63) и (75) Методических указаний расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год принимаются не выше предложения Общества. Отклонение расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по расчету экспертов от предложения Общества составило (-6 251 905) руб. Таким образом, в эталонной выручке в составе переменных затрат учитываются расходы по расчету экспертов. Всего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год принимаются экспертами в размере 328 793 802,00 руб.

В таблице 15 приведены значения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению Общества (письмо от 09.11.2023), по расчету экспертов и величина расходов, включенных в состав переменных затрат в эталонную выручку.

Таблица 15.

№ п/п	Группа потребителей	Расходы на формирование резерва, руб.			Отклонение
		Предложение Общества (письмо от 09.11.2023)	Расчет экспертов в соответствии с МУ	Минимальное значение расходов, включенное в состав переменных затрат	
1	2	3	4	5	6=5-4
4	Итого:	335 219 803,00	328 967 898,00	328 967 898,00	-6 251 905,00

Расчет расходов на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 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 31.12.2022г. и на 01.10.2023г. (письма от 28.04.2023 и от 09.11.2023).

Количество точек поставки определяется ГП на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования. Датой отчетного периода для целей расчета сбытовых надбавок является 01.10.2023 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 2024 год для всех групп потребителей в количестве 576 619 шт. и сформировано в соответствии с п. 13 Методических указаний на основании прогнозного количества точек поставки на 31.12.2023. (письмо от 09.11.2023).

I. Количество точек поставки по состоянию на 31.12.2022 года для определения величины недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов в связи с отклонением фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2022 от прогнозного количества точек поставки, принятого на 2022 год.

В представленных в письме от 09.11.2023 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 31.12.2022 года для определения величины недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов в связи с отклонением фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2022 от прогнозного количества точек поставки, принятого на 2022 год:

1.1. Население, проживающее в городских населенных пунктах, всего 340 257 точек поставки, в том числе:

1.1.1. городское население, проживающее в многоквартирных домах, 305 954 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) 34 303 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 163 949 точек поставки, в том числе:

1.2.1. сельское население, проживающее в многоквартирных домах, 88 737 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) 75 212 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 – 11 308 точек поставки, в том числе:

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

Представлен реестр снижения точек поставки за период с 01.01.2022 по 31.12.2022 года с указанием адреса, обоснования изменения количества точек поставки, муниципального образования и сетевой компании.

1.3.2. исполнители коммунальных услуг в сельской местности – 1 699 точек поставки:

1.4. Иные потребители, приравненные к населению, - 13 182 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 – 37 894 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 – 492 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 – 100 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 – 1 123 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.

Эксперты отмечают, 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 31.12.2022 года, учитываемое для определения величины недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов в связи с отклонением фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2022 от прогнозного количества точек поставки, принятого на 2022 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	Исполнитель и коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению,	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10МВт		
340 257	163 949	11 308	13 182	37 894	492	100	1 123	568 305

II. Количество точек поставки по состоянию на 01.10.2023 года для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 год.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний для расчета сбытовых надбавок ГП количество точек поставки определяется ГП на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования. Для расчета сбытовых надбавок на 2024 год экспертами учитывается фактическое количество точек поставки на

последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования, которой является 01.10.2023г. По данным Общества для всех групп потребителей (сетевых организаций) количество точек поставки на 01.10.2023г. составляет всего 573 595 шт. (письмо от 09.11.2023), в том числе:

2.1. Население, проживающее в городских населенных пунктах, всего 341 626 точек поставки, в том числе:

2.1.1. городское население, проживающее в многоквартирных домах, 306 911 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) 34 715 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 165 903 точек поставки, в том числе:

2.2.1. сельское население, проживающее в многоквартирных домах, 89 696 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) 76 207 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 – 11 328 точек поставки, в том числе:

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

- 7 439 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;

- 2 122 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 – 1 719 точек поставки:

- 610 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;

- 1 109 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, - 14 409 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 – 38 587 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.

2.6. Прочие потребители с максимальной мощностью от 670 кВт до 10 МВт – 495 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.

2.7. Прочие потребители с максимальной мощностью не менее 10 МВт – 103 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. В электронном виде представлены копии договоров энергоснабжения.

2.8. Сетевые организации – 1 144 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.

Экспертами проведен анализ представленных документов. Для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 год эксперты принимают количество точек поставки 573 595 штук.

В таблице 17 представлено фактическое распределение точек поставки по группам потребителей (сетевых организаций) по данным Общества по состоянию на 01.10.2023 года и учтенное экспертами в соответствии с пунктом 13 Методических указаний для расчета сбытовых надбавок на 2024 год.

Таблица 17.

Население и приравненные к нему категории потребителей, шт.				Прочие потребители с максимальной мощностью, шт.			Сетевые организации, покупающие э/э для компенсации	Всего, шт.
Население, проживающее в городских населенных	Население, проживающее в	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению,	менее	от 670	не		

пунктах	сельских населенных пунктах			670 кВт	кВт до 10 МВт	менее 10МВт	потери э/э, шт.	
341 626	165 903	11 328	14 409	38 587	495	103	1 144	573 595

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 2024 год в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле Приложения № 2 к Методическим указаниям:

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

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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 году, шт.

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

$$n^{\text{приведенное}} = 341\,626 * 0,04 + 165\,903 * 0,04 + 11\,328 + 14\,409 + 38\,587 + 495 + 103 + 1144 = 86\,367,24 \text{ шт.}$$

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 86 367,24 шт.

Вывод – приведенное количество точек поставки в размере 86 367,24 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 09.11.2023) прогнозное количество точек поставки составило 576 619 штук, 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 1 298 194 778 руб. Расшифровка представлена в таблице 18.

Таблица 18.

№ п/п	Группа потребителей	Прогнозное количество точек поставки (письмо от 09.11.2023), шт.	Сумма постоянных компонентов эталонных затрат, руб.
1	Население всего, в том числе:	536 260	788 043 046,00
1.1	Городское население	343 794	277 493 918,00
1.2	Сельское население	166 653	191 692 273,00
1.3	Исполнители коммунальных услуг	11 334	104 597 938,00
1.4	Иные потребители, приравненные к населению	14 479	214 258 917,00
2	Прочие потребители, не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, всего, в том числе:	39 215	492 180 036,00
2.1	Подгруппа с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	38 617	485 294 209,00
2.2	Подгруппа с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	495	5 819 143,00
2.3	Подгруппа с максимальной мощностью	103	1 066 684,00

№ п/п	Группа потребителей	Прогнозное количество точек поставки (письмо от 09.11.2023), шт.	Сумма постоянных компонентов эталонных затрат, руб.
	принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт		
3	Сетевые организации	1 144	17 971 696,00
4	Итого	576 619	1 298 194 778,00

Динамика изменения точек поставки, согласно данным Общества (письмо от 09.11.2023), 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
2022 (факт)	340 257	163 949	11 308	13 182	37 894	492	100	1 123	568 305
Увеличение точек поставки за период с 31.12.2022 по 01.10.2023г.									
	1 369	1 954	20	1 227	693	3	3	21	5 290
На 01.10.2023 (факт)	341 626	165 903	11 328	14 409	38 587	495	103	1 144	573 595
Прогнозное увеличение точек поставки за период с 01.10.2023 по 31.12.2023г.									
	2 168	750	6	70	30	0	0	0	3 024
На 31.12.2023	343 794	166 653	11 334	14 479	38 617	495	103	1 144	576 619

Экспертами произведен расчет суммы постоянных компонентов эталонов затрат исходя из фактических данных по количеству точек поставки по состоянию на последнюю отчетную дату базового периода 01.10.2023г. в размере 573 595 точки поставки (письмо от 09.11.2023).

По предложению экспертов 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 1 294 113 954 руб. (Приложение № 3 к экспертному заключению). Данные расчета по предложению Общества, расчету экспертов и отклонение приведены в таблице 20.

Таблица 20.

№ п/п	Группа потребителей	Количество точек поставки, шт.	Сумма постоянных компонентов эталонных затрат, руб.	отклонение
----------	---------------------	-----------------------------------	--	------------

		По данным Общества (письмо от 09.11.2023)	Принятое экспертами в расчет	По данным Общества (письмо от 09.11.2023)	Принятое экспертами в расчет	Кол-во точек поставки, шт.	Сумма постоянн ых компонен тов эталон ов затрат, руб.
1	2	3	4	5	6	7=4-3	8=6-5
1	Население всего, в том числе:	536 260	533 266	788 043 046,00	784 339 228,00	2 994	-3 703 818
1.1	Городское население	343 794	341 626	277 493 918,00	275 744 012,00	-2 168	-1 749 906
1.2	Сельское население	166 653	165 903	191 692 273,00	190 829 586,00	-750	-862 687
1.3	Исполнители коммунальных услуг	11 334	11 328	104 597 938,00	104 542 567,00	-6	-55 371
1.4	Иные потребители, приравненные к населению	14 479	14 409	214 258 917,00	213 223 063,00	-70	-1 035 854
2	Прочие потребители, не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, всего, в том числе:	39 215	39 185	492 180 036,00	491 803 030,00	-30	-377 006
2.1	Подгруппа с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	38 617	38 587	485 294 209,00	484 917 203,00	-30	-377 006
2.2	Подгруппа с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	495	495	5 819 143,00	5 819 143,00	0	0,00
2.3	Подгруппа с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	103	103	1 066 684,00	1 066 684,00	0	0,00
3	Сетевые организации	1 144	1 144	17 971 696,00	17 971 696,00	0	0,00
4	Итого	576 619	573 595	1 298 194 778,00	1 294 113 954,00	-3 024	-4 080 824

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 09.11.2023 составили всего 181 580 050,00 руб., в том числе:

- для населения 46 318 929,00 руб.;
- для прочих потребителей 109 317 094,00 руб.;
- для сетевых организаций 25 944,027 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 2024 год, экспертами произведен расчет второй составляющей формул (11), (64) и (76) Методических указаний для всех групп потребителей.

- Расчетная предпринимательская прибыль (РПП) гарантирующего поставщика на 2024 год для населения.

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

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

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 2022 год $\text{Рез}_i^{\text{нас}}$ рассчитывается в соответствии с п. 28 Методических указаний формуле (13) Методических указаний:

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

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 2022 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 2022 год от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП на 2022 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 3 415 693 руб. Организация исключает в расчете всего 172 790,00 руб., в том числе за 1-ое полугодие 2022 года доход в размере 46 554,00 руб. за 2-ое полугодие 2022 года доход в размере 126 236,00 руб., полученный от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в 2022 году.

Экспертами при определении недополученных или излишне полученных доходов за 2022 год в связи с отклонением полезного отпуска, доход от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в размере 172 790,00 руб., учтен в доходах Организации за 2022 год. Позиция экспертов заключается в том, что размер дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в течение 2022 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 2022 года. Информацию по таким потребителям Организация не представила.

На основании этого по расчету экспертов недополученные или излишне полученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2022 год от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП на 2022 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 3 242 903,00 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 2022 год составило 39 534 537,00 руб.

Величина излишне полученных доходов, связанных с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2022 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, для населения составила (-13 489 487,00) руб.

Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в 2022 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, отсутствуют.

Всего размер $Рез^{нас}$ для населения составил 29 287 953,00 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.	3 242 903,00
2.1	1-ое полугодие 2022 г.	923 265,00
2.2	2-ое полугодие 2022 г.	2 319 638,00
3	Отклонение связанное с количеством точек поставки	39 534 537,00
4	Отклонение, связанное с отклонением неподконтрольных расходов	-13 489 487,00
5	Расходы на выполнение обязанностей, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона N 35-ФЗ	0,00
6	Итого	29 287 953,00

Расчет для определения $Рез^{нас}$ с расшифровкой объемов электрической энергии, количеством точек поставки, неподконтрольных расходов приведен в Приложении № 17 к экспертному заключению.

В соответствии с формулой 11 Методических указаний РПП ГП для населения, учтенная в расчете сбытовых надбавок на 2024 год, по расчету экспертов составила всего 44 789 071,00 руб. Расшифровка представлена в таблице 22.

Таблица 22.

№ п/п	Наименование	Значение
-------	--------------	----------

№ п/п	Наименование	Значение
1	Стоимость покупки электрической энергии для населения	1 953 504 528,00
2	Постоянные компоненты затрат	784 339 228,00
3	Переменные компоненты затрат, всего, в т.ч.	133 866 493,00
3.1	Обслуживание заемных средств	56 750 652,00
3.2	Резерв по сомнительным долгам	77 115 841,00
4	Неподконтрольные расходы	84 939 870,00
5	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2022 год	29 287 953,00
6	Всего, руб.	2 985 938 072,00
7	Процент для определения РПП (ф-ла 11 МУ), %	1,5
8	Итого РПП, стр.6*стр.7, руб.	44 789 071,00

В соответствии с условиями формулы (11) Методических указаний РПП ГП для населения на 2024 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 09.11.2023), по расчету экспертов и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2024 год.

Таблица 23.

№ п/п	Группа потребителей	Расчетная предпринимательская прибыль ГП, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 09.11.2023)	Расчет экспертов 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	46 318 929,00	44 789 071,00	44 789 071,00	-1 529 858,00

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 2024 год рассчитывается для прочих потребителей по формуле (64) Методических указаний:

$$РПП_i^{nn} = \min\{РПП_i^{nnГП}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 СтЭ(М)_{i,h}^{nn} + \sum_{\substack{\text{не менее } 10 \text{ МВт} \\ z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}}^k C_{z,j}^{nn} \cdot n_{z,i}^{nn} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{nn} + РСД_{уст,z,i}^{nn} + НР_{z,i}^{nn} + Рез_{z,i-2}^{nn})\}$$

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 2022 год $Рез_{z,i-2}^{пп}$, рассчитывается по формуле (66) Методических указаний:

$$\begin{aligned} Рез_{z,i-2}^{пп} = & (CH_{z,i-2,1п/г}^{пп} - CH_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}) \cdot Э_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}} + \\ & + (CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} - CH_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}) \cdot Э_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}} + \\ & (Э_{z,i-2,1п/г}^{пп} - Э_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,1п/г}^{пп} + (Э_{z,i-2,2п/г}^{пп} - Э_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_{zj}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп \text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_{zj}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\ & + \Delta НР_{z,i-2}^{пп} + Расх_{z,i-2}^{пп \text{ принятие}} \end{aligned}$$

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 2022 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 2022 год от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП на 2022 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 (-190 516 761,00) руб. Организация исключает в расчете всего 5 952 795,00 руб., в том числе за 1-ое полугодие 2022 года доход в размере 1 176 785,00 руб. за 2-ое полугодие 2022 года доход в размере 4 776 010,00 руб., полученный от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в 2022 году.

Экспертами при определении недополученных или излишне полученных доходов за 2022 год в связи с отклонением полезного отпуска, доход от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в размере 5 952 795,00 руб., учтен в доходах Организации за 2022 год. Позиция экспертов заключается в том, что размер дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей электрической энергии в течение 2022 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 2022 года. Информацию по таким потребителям Организация не представила.

На основании этого по расчету экспертов недополученные или излишне полученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска за 2022 год от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП на 2022 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 (-196 469 556,00) 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 2022 год составило +44 819 092,00руб.

Величина недополученных доходов, связанных с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2022 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, для прочих потребителей составила (-1 184 543,00) руб.

Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание группы прочие потребители в 2022 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, отсутствуют.

Всего размер Рез^{пп} для группы прочие потребители составил (-152 835 007,00) 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.	-196 469 556,00
2.1	1-ое полугодие 2022 г.	-94 709 906,00
2.2	2-ое полугодие 2022 г.	-101 759 649,00
3	Отклонение связанное с количеством точек поставки	44 819 092,00
4	Отклонение, связанное с отклонением неподконтрольных расходов	-1 184 543,00
5	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в 2021 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	0
6	Итого	-152 835 007,00

Расчет для определения Рез^{пп} 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 2024 год, по расчету

экспертов составила всего 109 017 625,00 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	6 452 1 49 844,00
2	Постоянные компоненты затрат	491 803 030,00
3	Переменные компоненты затрат, всего, в т.ч.	409 228 621,00
3.1	Обслуживание заемных средств	201 372 379,00
3.2	Резерв по сомнительным долгам	207 856 242,00
4	Неподконтрольные расходы	67 495 147,00
5	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении группы прочие потребители за 2022 год	-152 835 007,00
6	Всего, руб.	7 267 841 635,00
7	Процент для определения РПП (ф-ла 64 МУ), %	1,5
8	Итого РПП, стр.6*стр.7, руб.	109 017 625,00

В соответствии с условиями формулы (64) Методических указаний РПП ГП для прочих потребителей на 2024 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 09.11.2023), по расчету экспертов и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2024 год.

Таблица 27.

№ п/п	Группа потребителей	Расчетная предпринимательская прибыль ГП, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 09.11.2023)	Расчет экспертов в соответствии с МУ	Минимальное значение, включенное в эталонную выручку	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Прочие потребители	109 317 094,00	109 017 625,00	109 017 625,00	-299 469,00

Расчет РПП для прочих потребителей с расшифровкой объемов электрической энергии, средневзвешенной стоимостью покупки единицы электрической энергии приведен в Приложении № 11 к экспертному заключению.

• Расчетная предпринимательская прибыль (РПП) гарантирующего поставщика на 2024 год рассчитывается для сетевых организаций по формуле (76) Методических указаний:

$$РПП_i^{сет} = \min \{ РПП_i^{сетГП}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 Ц_{h,i}^{сет.покупка} \cdot Э_{h,i}^{пот} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет}) \}$$

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 2022 год $Рез^{сет}$, рассчитывается в соответствии с пунктом 55 Методических указаний по формуле (78) Методических указаний:

$$\begin{aligned}
 Рез_{i-2}^{сет} = & (CH_{i-2,1п/г}^{сет} - CH_{i-2,1п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}) \cdot Э_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}} + \\
 & + (CH_{i-2,2п/г}^{сет} - CH_{i-2,2п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}) \cdot Э_{i-2,2п/г}^{пот \text{ факт}} + (Э_{i-2,1п/г}^{пот} - Э_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,1п/г}^{сет} + \\
 & + (Э_{i-2,2п/г}^{пот} - Э_{i-2,2п/г}^{пот \text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,2п/г}^{сет} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет \text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \\
 & - \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет} \cdot ИПЦ_{i-2} + \Delta НР_{i-2}^{сет}
 \end{aligned}$$

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 2022 год от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП на 2022 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 23 181 069,00 руб.

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 2022 год составило 2 688 947,00 руб.

Величина недополученных доходов, связанных с отклонением между фактическими неподконтрольными расходами Общества за 2022 год и неподконтрольными расходами, учтенными при установлении сбытовых надбавок на 2022 год, для сетевых организаций составила 38 705 285,00 руб.

Всего размер $Рез^{сет}$ за 2022 год для сетевых организаций составил 64 575 301,00 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	0,00
2	Недополученные или излишне полученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска, всего, в т.ч.	23 181 069,00
3	Отклонение связанное с количеством точек поставки	2 688 947,00
4	Отклонение, связанное с отклонением неподконтрольных расходов	38 705 285,00
5	Итого	64 575 301,00

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 2024 год (Вып_{2024}), определяются по формуле (80):

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

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для сетевых организаций на 2022 год, от сложившихся за 2022 год (Рез_{2022}), рассчитывается по формуле (82) Методических указаний:

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

Расчет первой составляющей формулы (82) приведен в Приложении № 14 к экспертному заключению. Корректировка суммы перекрестного субсидирования составила (-3 490 836,00) руб.

Вторая составляющая формулы (82) $\Delta \text{РД}_{2022}$ - отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2022 год составила (-24 773 575,00) руб. Расчет $\Delta \text{РД}_{2022}$ приведен в Приложении № 13 к экспертному заключению.

Для расчета (Вып_{2024}), 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 2024 год, в соответствии с пунктом 56 Методических указаний определены в размере -28 264 411,00 руб.:

$$\text{Вып}_{2024} = -3\,490\,839,00 - 24\,773\,575,00 = -28\,264\,411,00 \text{ руб.}$$

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 2024 год составила 36 310 890,00 руб., в том числе:

- в соответствии с пунктом 55 Методических указаний величина недополученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2022 год 64 575 301,00 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 2022 год -28 264 411,00 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 2024 год, всего составила 25 908 076,00 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	1 589 878 620,00
2	Постоянные компоненты затрат	17 971 696,00
3	Переменные компоненты затрат, связанные с обслуживанием заемных средств.	30 540 792,00
4	Неподконтрольные расходы	52 503 040,00
5	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2022 год	64 575 301,00
6	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	- 28 264 411,00
7	Всего, руб.	1 727 205 038,00
8	Процент для определения РПП (ф-ла 76 МУ), %	1,5
9	Итого РПП, стр.7*стр.8, руб.	25 908 076,00

В соответствии с условиями формулы (76) Методических указаний РПП ГП для сетевых организаций на 2024 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 09.11.2023), по расчету экспертов и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2024 год.

Таблица 30.

№ п/п	Группа потребителей	Расчетная предпринимательская прибыль ГП, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 09.11.2023)	Расчет экспертов в соответствии с МУ	Минимальное значение, включенное в эталонную выручку	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Сетевые организации	25 944 027,00	25 908 076,00	25 908 076,00	- 35 951,00

При расчете РПП для прочих потребителей и сетевых организаций экспертами использованы данные прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность для Томской области актуальные по состоянию на 01.11.2023.

Данные прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность для Томской области актуальные по состоянию на 01.11.2023 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 2024 год принимается не выше предложения Общества. В таблице 31 приведены сводные значения размера расчетной предпринимательской прибыли по предложению Общества (письмо от 09.11.2023), по расчету экспертов, отклонение и величина расходов, включенных в эталонную выручку на 2024 год.

Таблица 31.

№ п/п	Группа потребителей	размер расчетной предпринимательской прибыли, руб.			отклонение
		Предложение Общества (письмо от 09.11.2023)	Расчет экспертов в соответствии с МУ	Минимальное значение расходов, включенное в эталонную выручку на 2024 год	
1	2	3	4	5	6=5-3
1	Население и приравненные к нему категории потребителей	46 318 929,00	44 789 071,00	44 789 071,00	-1 529 858,00
2	Прочие потребители	109 317 094,00	109 017 625,00	109 017 625,00	-299 469,00
3	Сетевые организации	25 944 027,00	25 908 076,00	25 908 076,00	-35 951,00
4	Итого:	181 580 050,00	179 714 772,00	179 714 772,00	-1 865 278,00

Таким образом, эталонная выручка гарантирующего поставщика, определенная методом сравнения аналогов, учитываемая при определении НВВ ГП на 2024 год составила всего 2 091 286 351,00 руб., расшифровка по группам потребителей представлена в таблице 32.

Таблица 32.

№ п/п	Группа потребителей	Эталонная выручка, руб.
1	Население	962 994 792,00
2	Прочие потребители, не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	1 010 049 276,00
3	Сетевые организации	118 242 283,00
4	Итого	2 091 286 351,00

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. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

В соответствии с письмом от 09.11.2023 по предложению Общества размер амортизации составил 92 151 108,00 руб. Расчет произведен с учетом имеющихся на балансе Общества ОС и НМА, а также с учетом ввода ОС и НМА в 2022 и 2023 гг. Представлены акты ввода о приеме-передаче основных средств, подтверждающие ввод ОС и НМА в 2022 и 2023 годах (заявление от 29.04.2022; письмо от 09.11.2023).

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 2024 год в размере 92 151 108,00 руб., расшифровка представлена в таблице 33.

Таблица 33.

№ п/п	Расчет амортизации	2023 год	План 2024 год
----------	--------------------	----------	------------------

№ п/п	Расчет амортизации	2023 год	План 2024 год
1	Амортизация ОС введенных по состоянию на 01.10.2023	29 601 602,00	27 884 888,00
2	Амортизация ОС планируемых к вводу в 2023 году	1 814 027,00	17 909 968,00
3	Амортизация ОС планируемых к вводу в 2024 году	х	7 165 527,00
4	Амортизация НМА введенных по состоянию на 01.10.2023	31 432 115,00	33 895 289,00
5	Амортизация НМА планируемых к вводу в 2023 году	303 969,00	3 358 029,00
6	Амортизация НМА планируемых к вводу в 2024 году	0,00	1 937 408,00
7	Итого амортизация ОС и НМА, п.1+п.2+п.3+п.4	63 151 713,00	92 151 108,00

В соответствии с письмом от 09.11.2023 по предложению Общества размер амортизации составил 92 151 108,00 руб., в том числе амортизация основных средств (далее – ОС) 52 960 383,00 руб. и нематериальные активы (далее – НМА) в размере 39 190 725,00 руб. для включения на 2024 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 2023 году и планируемом периоде 2024 года.

Экспертами проведен анализ расчетов амортизации, представленный письмами от 28.04.2023 и 09.11.2023. В расчете учитывается амортизация ОС и НМА, принятых в бухгалтерском учете до 01.10.2023 года.

По основным средствам, для которых срок полезного использования для начисления амортизации Обществом был установлен ниже максимального срока полезного использования, экспертами произведен перерасчет амортизационных отчислений. Также в расчете амортизационных отчислений экспертами не учтены основные средства в части автотранспортных средств представительского класса (в отношении которых исключен транспортный налог при определении неподконтрольных расходов). По результатам расчета амортизационных отчислений в соответствии с максимальным сроком полезного использования, и с учетом доли распределения затрат на регулируемую деятельность, определенную экспертами в размере 73%, плановые расходы на амортизацию ОС и НМА для включения в состав неподконтрольных расходов на 2024 год составили всего 26 700 214,00 руб., в том числе амортизация ОС – 16 720 724,00 руб., амортизация нематериальных активов – 9 979 940,00 руб.

В таблице 34 приведены размер амортизации ОС и НМА по предложению Общества (письмо от 09.11.2023), по расчету экспертов для включения в состав неподконтрольных расходов на 2024 год и отклонение.

Таблица 34.

п/п	Наименование	Амортизация		Отклонение
		Предложение Общества (письмо от 09.11.2023)	Расчет экспертов	
1	2	3	4	5=4-3
1	Амортизация ОС	52 960 383,00	16 720 724,00	-36 239 659,00
2	Амортизация НМА	39 190 725,00	9 979 940,00	-29 210 785,00
3	Итого:	92 151 108,00	26 700 214,00	-65 450 894,00

По предложению Общества размер амортизации ОС и НМА превышает размер амортизации по расчету экспертов ОС и НМА на 65 450 894,00 руб. Эксперты для включения в состав неподконтрольных расходов в части амортизации ОС и НМА

предлагают учесть размер амортизации не выше расчетной величины по оценке эксперта – 26 700 214,00руб., в том числе амортизация основных средств (далее – ОС) 16 720 724,00 руб. и нематериальные активы (далее – НМА) в размере 9 979 490,00 руб.

В таблице 35 приведены размер амортизации ОС и НМА по предложению Общества (заявление от 09.11.2023), по расчету экспертов для включения в состав неподконтрольных расходов на 2024 год и отклонение.

Таблица 35.

п/п	Наименование	Амортизация		Отклонение
		Предложение Общества (письмо от 09.11.2023)	Предложение экспертов	
1	2	3	4	5=4-3
1	Амортизация ОС	52 960 383,00	16 720 724,00	-36 239 659,00
2	Амортизация НМА	39 190 725,00	9 979 940,00	-29 210 785,00
3	Итого:	92 151 108,00	26 700 214,00	-65 450 894,00

- Расходы на уплату налогов, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в 2024 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 2022 год.

Анализ расходов на уплату налогов по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за 2022 год проведен экспертами в пункте 2 Раздела 5.2. «Анализ фактических показателей финансово- хозяйственной деятельности АО «Томскэнергосбыт» за 2022 год в части неподконтрольных расходов» настоящего экспертного заключения.

В соответствии с проведенным анализом, с учетом доли распределения затрат на регулируемую деятельность, определенную экспертами в размере 73%, расходы на уплату налогов в 2024 году, включаемые в состав неподконтрольных расходов при определении НВВ ГП на 2024 год составили всего 118 106 581,00 руб.

В таблице 36 приведены расходы на налоги по предложению Общества (заявление от 09.11.2023), по расчету экспертов для включения в состав неподконтрольных расходов на 2024 год и отклонение.

Таблица 36.

п/п	Наименование	Налоги		Отклонение
		Предложение Общества (письмо от 09.11.2023)	Расчет экспертов	
1	2	3	4	5=4-3
1	Налог на прибыль	116 242 216,00	116 242 216,00	0,00
2	Налог на землю	464 237,00	343 009,00	-121 228,00
3	Налог на имущество	2 003 894,00	1 480 610,00	-523 284,00
4	Транспортный налог	77 628,00	40 746,00	-36 882,00
5	Итого:	118 787 976,00	118 106 581,00	-681 395,00

- 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 утверждение инвестиционной программы на 2024-2027 годы исх. № ТЭС/01/456 от 14.04.2023 (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. В соответствии с Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков устанавливаются на расчетный период регулирования, которым является один год. В соответствии с этим проект инвестиционной программы подлежит утверждению на 2024 год.

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 2024 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 2024 год принят в размере 86 831 476,00 руб., в том числе – прибыль, направляемая на инвестиции в размере 60 131 262,00 руб., амортизационные отчисления в размере 26 700 214,00 руб. Период реализации инвестиционной программы соответствует периоду регулирования для установления сбытовой надбавки – 2024 год.

Таким образом, всего размер неподконтрольных расходов, учитываемых в составе НВВ на 2024 год, по предложению экспертов составил 204 938 057,00 руб. Составляющие неподконтрольных расходов приведены в таблице 37.

Таблица 37.

№ п/п	Неподконтрольные расходы	По предложению Общества (09.11.2023), руб.	По предложению экспертов, руб.	Отклонение, руб.
1	2	3	4	5=4-3
1	Амортизация ОС и НМА	92 151 108	26 700 214	-65 450 894
2	Налоги (включая налог на прибыль)	118 787 976	118 106 581	-681 395
3	Капитальные вложения из прибыли	76 285 265	60 131 262	-16 154 003
4	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике"	9 248 185	0,00	-9 248 185
5	Итого:	296 472 535	204 938 057	-91 534 478

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 2024 год.

Экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых АО «Томскэнергосбыт» для осуществления регулируемой деятельности в 2024 году, определен экспертами в размере 2 208 988 243,00 руб. Сводная таблица в разрезе по группам потребителей приведена в Приложении № 3 к экспертному заключению. Расшифровка приведена в таблице № 38.

Таблица № 38
руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Сумма
1.	Эталонная выручка всего, в том числе:	2 091 286 351,00
1.1	Постоянные расходы	1 294 113 954,00
1.2	Переменные расходы	617 457 625,00
1.3	Расчетная предпринимательская прибыль	179 714 772,00
2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	204 938 057,00
2.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	26 700 214,00
2.2	Налоги всего, в том числе:	118 106 581,00
2.2.1	- налог на прибыль	116 242 216,00
2.2.1	- налог на землю	343 009,00
2.2.3	- налог на имущество	1 480 610,00

№ п/п	Наименование показателя	Сумма
2.2.4	- транспортный налог	40 746,00
2.3	Капитальные вложения	60 131 262,00
3.	Выпадающие, недополученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2022 год	- 28 264 411,00
4.	Излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2022 год	-58 971 754,00
6.	Экономически необоснованные доходы по результатам деятельности гарантирующего поставщика за 2018 год, подлежащие исключению	0,00
7.	Необходимая валовая выручка на содержание	2 208 988 243,00

Отклонение размера необходимой валовой выручки по предложению экспертов и по предложению Организации составило всего – 132 627 923,00 руб., в том числе:

№ п/п	Необходимая валовая выручка	предложение		отклонение
		Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5=4-3
1	Эталонная выручка	2 102 830 653,00	2 091 286 351,00	-11 544 302,00
2	Неподконтрольные расходы	296 472 535,00	204 938 057,00	-91 534 478,00
3	Выпадающие доходы от осуществления деятельности за 2022 год, обусловленные установлением цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей	-28 264 411,00	- 28 264 411,00	0,00
4	Недополученные (+) или излишне полученные (-) доходы за 2022 год всего, в том числе от:	-29 422 611,00	-58 971 754,00	-29 549 143,00
4.1	Осуществления деятельности в связи с отклонением полезного отпуска	-163 919 999,00	-170 045 584,00	-6 125 585,00
4.2	В связи с отклонением количества точек поставки, индекса потребительских цен	87 071 913,00	87 042 576,00	-29 337,00
4.3	В связи с отклонением неподконтрольных расходов	47 425 475,00	24 031 254,00	-23 394 221,00
5	Необходимая валовая выручка	2 341 616 166,00	2 208 988 243,00	-132 627 923,00
6	Изъятие излишне полученных доходов за 2018 год	0,00	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка	2 341 616 166,00	2 208 988 243,00	-132 627 923,00

При расчете сбытовой надбавки экспертами использовались:

- опубликованные НП Совет рынка прогнозные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию и мощность для Второй ценовой зоны, актуальные по состоянию на 01.11.2023г.:

№ п/п	Показатель	Потребление		
		1 полугодие 2024 г.	2 полугодие 2024 г.	2024 год
1	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию, руб./МВт.ч.			
1.1	Томская область	1 384,00	1 408,00	1 396,00
2	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности, руб./МВт			
2.1	Томская область	868 211,00	849 299,00	858 720,00

- индикативные цены на электрическую энергию и мощность для снабжения электрической энергией населения для Томской области на 2024 год в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен

на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 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 2024 год»:

№ п/п	Показатель	1 полугодие 2024 г.	2 полугодие 2024 г.	2024 год
1	индикативные цены на электроэнергию, руб./МВт.ч.	518,67	564,83	540,88
2	индикативные цены мощности, руб./МВт	383 438,60	417 564,63	399 854,60

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 2024 год, утвержденному приказом Федеральной антимонопольной службы от 31.10.2023 № 783/23-ДСП (далее – сводный прогнозный баланс), составляет 1 509 000 100 кВтч.

Величина сбытовой надбавки, рассчитанная для населения в соответствии с разделом III Методических указаний, на 1 полугодие 2024 год составит 0,12227 руб./кВтч и на 2 полугодие 2024 год составит 0,13033 руб./кВтч.

Расчет сбытовой надбавки для населения на 2024 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 2024 года рассчитана в соответствии с разделом IV Методических указаний. Прогнозный объем потребления электрической энергии прочих потребителей согласно сводному прогнозному балансу на 2024 год составляет 2 462 396 697,00 кВтч (без учета электроэнергии для компенсации потерь), в т. ч. по группам потребителей:

Наименование подгруппы	Итого 2024 год
менее 670 кВт	758 269 743,00
от 670 кВт до 10 МВт	437 972 160,00
не менее 10 МВт	1 266 154 794,00
Итого	2 462 396 697,00

Сбытовая надбавка для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители», на 2024 год составит в соответствии с Методическими указаниями:

Тарифная группа «прочие потребители»	1 полугодие 2024 г.	2 полугодие 2024 г.
--------------------------------------	---------------------	---------------------

СН менее 670 кВт	0,52009	1,29069
СН от 670 кВт до 10 МВт	0,28857	0,82877
СН не менее 10 МВт	0,17606	0,43023

Расчет сбытовой надбавки для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители», на 2024 год представлен в Приложении № 15 к экспертному заключению.

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 – 606 903 303,00 кВтч.

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт» в части покупки электроэнергии для компенсации потерь на 1 полугодие 2024 год составляет 1,16312 руб./кВтч и на 2 полугодие 2024 года составляет 1,20964 руб./кВтч.

На основании проведенного анализа и выполненных расчетов эксперты предлагают к установлению на 2024 год следующие размеры сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Томскэнергосбыт»:

Тарифная группа потребителей	1 полугодие 2024 г.	2 полугодие 2024 г.
Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей, руб./кВт·ч	0,12227	0,13033
Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», руб./кВт·ч	1,16312	1,20964
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт, руб./кВт·ч	0,52009	1,29069
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт·ч	0,28857	0,82877
Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт, руб./кВт·ч	0,17606	0,43023

Сбытовая надбавка, установленная приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2022 № 6-229/9(607) «Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) на 2023 год», не применяется к правоотношениям, возникшим с 1 января 2024 года.

Эксперты:

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 2024 год.
4. Приложение № 4. Эталонная выручка на 2024 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 (2023 год) для определения расходов на обслуживание кредитов и формирование резервов по сомнительным долгам АО «Томскэнергосбыт» на 2024 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 2022 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	2024
Базовый период регулирования	2023

№ п/п	Индексы	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	Примечание
	ИПЦ	107,2%	105,8%	113,8%	106,7%	103,38%	104,5%	102,9%	103,7%	2022-2024 гг. - в соответствии со сценарными условиями для формирования ПСЭР МЭР от 22.09.2023 (Базовый вариант) 2017-2021 гг. - в соответствии с фактом ПСЭР МЭР предыдущих лет
1.	Индекс роста регулируемых тарифов на электроэнергию для населения	108,9%	109,0%							с 1 июля 2024 года, в соответствии с ПСЭР МЭР от 22.09.2023 (стр.25 раздел "Цены и тарифы в электроэнергетике")
2.	Индекс роста тарифов на передачу для населения	109,1%								с 1 июля 2024 года, в соответствии с ПСЭР МЭР от 22.09.2023 (стр.25 раздел "Цены и тарифы в электроэнергетике")
3.	Индекс роста нерегулируемой цены	108,9%	109,0%							В отсуствии в ПСЭР МЭР от 22.09.2023 информации об индексе роста нерегулируемой цены, применен индекс роста регулируемых цен

№ п/п	Нерегулируемые цены на покупную электроэнергию (мощность)	Ед.изм.	2024			2023			Примечание
			1 пг	2 пг	Год	1 пг	2 пг	Год	
1.	Цена на электрическую энергию (мощность)	руб/кВтч	2,62656	2,61366	2,62004				(п.1.1. * п.1.2. + 1.3. * 1.4.) / п.1.1
1.1.	цена на электрическую энергию, определяемая в рублях за киловатт-час в зависимости от места расположения зоны деятельности к-го ГП	руб/кВтч	1,38400	1,40800	1,39600	1,34500	1,19900	1,27200	1 пг 2024: Прогноз нерегулируемых цен НП "Совет рынка" на 1 пг 2024 года от 01.11.2023 / 1000 2 пг 2024: Прогноз нерегулируемых цен НП "Совет рынка" на 2 пг 2024 года от 01.11.2023 / 1000
1.2.	прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) к-го ГП, не относящимися к населению, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования	кВтч	1 544 327 600	1 524 972 400	3 069 300 000				В соответствии с утвержденным СПБ-2024 (Приказ ФАС России от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП)
1.3.	цена на мощность, определяемая в рублях за киловатт в зависимости от места расположения зоны деятельности к-го ГП	руб./МВт	868 211,00	849 299,00	858 720,00	859 172,00	842 468,00	850 739,00	1 пг 2024: Прогноз нерегулируемых цен НП "Совет рынка" на 1 пг 2024 года от 01.11.2023 / 1000 2 пг 2024: Прогноз нерегулируемых цен НП "Совет рынка" на 2 пг 2024 года от 01.11.2023 / 1000
1.4.	прогнозный объем потребления мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями) к-го ГП, не относящимися к населению, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования	МВт	2 210	2 165	4 375				В соответствии с утвержденным СПБ-2024 (Приказ ФАС России от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП)

№ п/п	Регулируемые цены на покупную электроэнергию (мощность)	Ед.изм.	2024			2023			2022			Примечание
			1 пг	2 пг	Год	1 пг	2 пг		1 пг	2 пг		
1.	Индикативная цена в одноставочном выражении	руб/кВтч	1,24149	1,35182	1,29457							(п.1.1. * п.1.2. + 1.3. * 1.4.) / п.1.1
1.1.	Индикативная цена на электрическую энергию для снабжения электрической энергией населения	руб/кВтч	0,51867	0,56483	0,54088	0,51867	0,51867		0,44967	0,47584		2022 год: приказ ФАС России от 16.12.2021 № 1428/21 2023 год: приказ ФАС России от 30.11.2022 № 912/22 2024 год: приказ ФАС России от 31.10.2023 № 785/23
1.2.	прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) к-го ГП, относящимися к населению, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования	кВтч	783 032 600	725 967 500	1 509 000 100							В соответствии с утвержденным СПБ-2024 (Приказ ФАС России от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП)
1.3.	Индикативная цена на мощность для снабжения электрической энергией населения	руб./МВт	383 438,60	417 564,63	399 854,60	383 438,60	383 438,60		332 430,71	351 778,53		2022 год: приказ ФАС России от 16.12.2021 № 1428/21 2023 год: приказ ФАС России от 30.11.2022 № 912/22 2024 год: приказ ФАС России от 31.10.2023 № 785/23
1.4.	прогнозный объем потребления мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями) к-го ГП, относящимися к населению, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования	МВт	1 476	1 368	2 844							В соответствии с утвержденным СПБ-2024 (Приказ ФАС России от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП)

№ п/п	Тарифы на услуги инфраструктурных организаций	Ед.изм.	2024			2023			2022			Примечание
			1 пг	2 пг	Год	1 пг	2 пг		1 пг	2 пг		
1.	Оплата услуг АО «АТС»	руб/кВтч	0,001681	0,001802	0,001739	0,001681	0,001681		0,001329	0,001509		2022 год: Приказ ФАС России от 16.12.2021 №1425/21 2023 год: Приказ ФАС России от 12.12.2022 №971/22 2024 год: Приказ ФАС России от 12.12.2022 №971/22, с учетом индексации с 1 июля 2024 года на ИПЦ 2024/2023
2.	Оплата услуг АО «ЦФР»	руб/кВтч	0,000439	0,000470608		0,000393	0,000439		0,000369	0,000393		2022 год: Протоколы от 24.05.2021 г. №11/2021 и от 25.05.2022 г. № 9/2022 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 2023 год: с января 2023 года размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» составляет 0,393 руб./МВтч. (Протокол от 22.05.2022 г. № 9/2022 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»); 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»); 2024 год: 1ое пг без изменений относительно 2 пг 2023, 2 пг с учетом индексации с 1 июля 2024 года на ИПЦ 2024/2023 Информация с сайта: http://cfrenergy.ru/strategy/services/kompleksnaya-usluga-oao-tsfr/
3.	Оплата услуг АО «СО ЕЭС»	руб/кВтч	0,002182	0,002339104		0,002182	0,002182		0,003359	0,005539		2022 год: Приказ ФАС России от 14.12.2021 №1413/21 (ред. от 24.01.2022) 2023 год: Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22 2024 год: Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22 с учетом индексации с 1 июля 2024 года на ИПЦ 2024/2023

№ п/п	Тарифы на услуги по передаче электроэнергии	Ед.изм.	2024			2023			2022			Примечание	
			1 пг	2 пг	Год	1 пг	2 пг		1 пг	2 пг			
										июль-ноябрь	декабрь		
1.	Тариф на передачу для населения и приравненных к нему категорий потребителей	утверждаемый	руб/кВтч	1,35504	1,48213		1,35504	1,35504		1,04158	1,24430	1,35504	2022 год: (без учета декабря): Приказ ДТР Томской области от 10.01.2022 №6-1 2023 год и декабрь 2022 года: Приказ ДТР Томской области от 29.11.2022 №6-642 2024 год: 1 пг: тарифы 2023 года 2 пг: обратным счетом, на основании пункта 63 Методических указаний по расчету тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей (утв. Приказом ФАС России от 27.05.2022 №412/22) и абзаца двадцать третьего пункта 81 Основ ценообразования (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178)

№п/п	Сбытовые надбавки	Ед.изм.	2023			2022			Примечание
			1 пг	2 пг	Год	1 пг	2 пг		
							июль-ноябрь	декабрь	
1.	Прочие потребители	руб/кВтч							2022 год (без учета декабря): Приказ ДТР Томской области от 27.12.2021 №6-240-9(664) 2023 год и декабрь 2022 года: Приказ ДТР Томской области от 28.11.2022 № 6-229/9(607)
1.1.	менее 670 кВт	руб/кВтч	0,52009	0,52009		0,42521	0,42521	0,52009	
1.2.	от 670 кВт до 10 МВт	руб/кВтч	0,28857	0,28857		0,23320	0,23319	0,28857	
1.3.	не менее 10 МВт	руб/кВтч	0,17606	0,17606		0,14247	0,14248	0,17606	
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей	руб/кВтч	0,12227	0,12227		0,16307	0,16307	0,12227	
3.	Сетевые организации	руб/кВтч	1,16312	1,16312		1,00820	1,00820	1,16312	

Исходные данные

Объемы реализации электроэнергии (мощности)

Расчетный период регулирования	2024
Базовый период регулирования	2023

Полезный отпуск 2022 , кВт*ч						СПБ		Примечание
Период/Группа потребителей	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации	Итого	
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			
Год	1 490 000 100	2 925 860 947	921 593 817	527 611 913	1 476 655 216	595 536 553	5 011 397 600	СПБ 2022 года, утвержденный приказом ФАС России от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП
1 полугодие	759 919 900	1 487 908 432	486 511 509	261 783 329	739 613 595	287 487 468	2 535 315 800	
2 полугодие	730 080 200	1 437 952 515	435 082 309	265 828 584	737 041 622	308 049 085	2 476 081 800	
в т.ч. Декабрь	135 910 100	277 744 957	84 037 488	51 345 610	142 361 859	81 042 443	494 697 500	

Полезный отпуск 2022 , кВт*ч							ФАКТ	Примечание
Период/Группа потребителей	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации	Итого	
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			
Год	1 469 418 164	3 734 604 816	1 149 814 907	664 298 980	1 920 490 929	582 731 270	5 786 754 250	Фактические данные по формам 46ээ (полезный отпуск) за 2022 год
1 полугодие	754 258 129	1 894 203 888	593 333 707	334 770 041	966 100 140	264 494 938	2 912 956 955	
Январь	142 342 936	342 621 877	113 698 175	61 052 592	167 871 110	78 706 491	563 671 304	
Февраль	142 196 229	318 808 378	107 232 915	57 439 757	154 135 706	48 919 348	509 923 955	
Март	124 745 638	338 553 568	105 402 690	62 953 348	170 197 530	61 967 833	525 267 039	
Апрель	123 714 023	321 721 864	106 697 992	54 809 312	160 214 560	32 106 714	477 542 601	
Май	110 929 363	291 006 100	82 151 369	50 054 563	158 800 168	24 855 741	426 791 204	
Июнь	110 329 939	281 492 101	78 150 566	48 460 469	154 881 066	17 938 811	409 760 851	
2 полугодие	715 160 034	1 840 400 928	556 481 200	329 528 939	954 390 789	318 236 332	2 873 797 294	
Июль	101 032 720	282 213 586	73 903 796	48 863 297	159 446 493	29 781 960	413 028 266	
Август	107 635 016	263 834 708	78 299 236	48 004 460	137 531 012	37 184 985	408 654 709	
Сентябрь	118 053 018	293 903 214	89 248 069	50 346 797	154 308 348	35 920 774	447 877 006	
Октябрь	115 332 355	310 711 714	92 772 568	55 192 642	162 746 504	55 145 173	481 189 242	
Ноябрь	127 649 790	332 344 724	104 859 920	60 841 204	166 643 600	76 491 895	536 486 409	
Декабрь	145 457 135	357 392 982	117 397 611	66 280 539	173 714 832	83 711 545	586 561 662	

Полезный отпуск 2023 , кВт*ч							СПБ	Примечание
Период/Группа потребителей	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации	Итого	
			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 2024, кВт*ч							СПБ	Примечание
Период/Группа потребителей	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации	Итого	
			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	

Мощность 2024, МВт							СПБ	Мощность 2024, МВт/месяц
Период/Группа потребителей	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации	Итого	Период/Группа потребителей
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			
Год	2 844,32	3 381,11	1 041,33	601,35	1 738,44	993,94	7 219,37	Год
1 полугодие	1 476,09	1 746,77	547,15	308,71	890,90	463,44	3 686,29	
2 полугодие	1 368,23	1 634,35	494,18	292,63	847,54	530,50	3 533,08	

ЧЧИМ 2024, час						Заявка в СПб	Примечание
Период/Группа потребителей	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	в том числе			Сетевые организации	
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
Год	6 366,4						СПБ 2024 года, утвержденный приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП
1 полугодие	530,5	722,6	722,6	722,6	722,6	608,8	
2 полугодие	530,6	734,4	734,4	734,4	734,4	612,2	

Показатель	Период	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Примечание
Структура факта полезного отпуска 2022 года по Прочим потребителям	1 полугодие	0,31324	0,17673	0,51003	На основе фактических данные по формам 46ээ (полезный отпуск) за 2022 год
	2 полугодие	0,30237	0,17905	0,51858	
Структура факта полезного отпуска 2024 года по Прочим потребителям	1 полугодие	0,31324	0,17673	0,51003	В соответствии со структурой 2022 года
	2 полугодие	0,30237	0,17905	0,51858	

Необходимая валовая выручка на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	План 2023 год	Всего предложение ТЭСК, 09.11.2023	Предложение экспертов	в том числе					
						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=7+8+12	7	8=9+10+11	9	10	11	12
1.	Эталонная выручка	руб.	1 988 627 497	2 102 830 653	2 091 286 351	962 994 792	1 010 049 276	671 666 214	166 926 600	171 456 462	118 242 283
1.1.	Постоянные затраты	руб.	1 169 358 430	1 298 194 778	1 294 113 954	784 339 228	491 803 030	484 917 203	5 819 143	1 066 684	17 971 696
1.2.	Переменные затраты	руб.	620 286 721	623 055 825	617 457 625	133 866 493	409 228 621	185 883 411	87 208 770	136 136 440	74 362 511
1.2.1.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.		287 836 022	288 663 823	56 750 652	201 372 379	90 692 831	42 841 947	67 837 601	30 540 792
1.2.2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.		335 219 803	328 793 802	77 115 841	207 856 242	95 190 580	44 366 823	68 298 839	43 821 719
1.3.	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	198 982 346	181 580 050	179 714 772	44 789 071	109 017 625	865 600	73 898 687	34 253 338	25 908 076
2.	Неподконтрольные расходы	руб.	265 903 883	296 472 535	204 938 057	84 939 870	67 495 147	20 780 492	12 005 810	34 708 844	52 503 040
2.1.	Амортизация имущества	руб.	21 492 902	92 151 108	26 700 214	23 354 408	3 225 110	992 951	573 672	1 658 487	120 696
2.2.	Налоги	руб.	174 216 329	118 787 976	118 106 581	1 454 200	64 270 037	19 787 541	11 432 139	33 050 357	52 382 344
2.2.1.	Налог на прибыль	руб.	171 876 235	116 242 216	116 242 216	0	63 878 516	19 666 999	11 362 496	32 849 021	52 363 700
2.2.2.	Налог на землю	руб.	418 191	464 237	343 009	267 546	72 033	22 178	12 813	37 042	3 430
2.2.3.	Налог на имущество	руб.	1 841 102	2 003 894	1 480 610	1 154 872	310 931	95 730	55 307	159 894	14 806
2.2.4.	Транспортный налог	руб.	80 801	77 628	40 746	31 782	8 557	2 634	1 522	4 400	407
2.2.5.	Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Капитальные вложения	руб.	70 194 652	76 285 265	60 131 262	60 131 262	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.		9 248 185	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.	91 539 850	-28 264 411	-28 264 411	0	0	0	0	0	-28 264 411
3.1.	установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей	руб.	91 539 850	-28 264 411	-28 264 411		0				-28 264 411
3.2.	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	руб.	0	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	0
4.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы	руб.	-359 411 190	-29 422 611	-58 971 754	29 287 953	-152 835 007	-56 059 780	-32 222 218	-64 553 010	64 575 301
4.1.	в связи с отклонением полезного отпуска	руб.	-395 550 474	-163 919 999	-170 045 584	3 242 903	-196 469 556	-99 267 131	-32 556 381	-64 646 044	23 181 069
4.2.	в связи с отклонением количества точек поставки, ИПЦ	руб.	-19 080 912	87 071 913	87 042 576	39 534 537	44 819 092	44 051 974	710 483	56 635	2 688 947
4.3.	в связи с отклонением неподконтрольных расходов	руб.	55 220 196	47 425 475	24 031 254	-13 489 487	-1 184 543	-844 623	-376 320	36 399	38 705 285
4.3.1.	Амортизация	руб.	-20 920 584	20 718 480	-3 944 551	9 082 446	-10 529 513	-3 331 751	-1 903 982	-5 293 779	-2 497 484
4.3.2.	Налоги из себестоимости	руб.	-149 807	332 910	-348 484	796 276	-900 437	-286 401	-163 333	-450 703	-244 323
4.3.3.	Налог на прибыль	руб.	78 191 547	24 379 738	24 379 738	-27 312 760	10 245 407	2 773 530	1 690 995	5 780 881	41 447 092
4.3.4.	Капитальные вложения	руб.	0	-3 153	3 944 551	3 944 551	0	0	0	0	0
4.3.5.	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.	-1 900 960	1 997 500	0	0	0	0	0	0	0
5.	Необходимая валовая выручка	руб.	1 986 660 040	2 341 616 166	2 208 988 243	1 077 222 615	924 709 416	636 386 926	146 710 193	141 612 297	207 056 213
6.	Изъятие излишне полученных доходов	руб.	-103 028 841	0	0		0				
7.	Необходимая валовая выручка после изъятия	руб.	1 883 631 199	2 341 616 166	2 208 988 243	1 077 222 615	924 709 416	636 386 926	146 710 193	141 612 297	207 056 213
8.	Корректировка НВВ с учетом роста бытовых надбавок по группам потребителей	руб.	0	0	0	-886 862 875	372 910 191	223 746 115	0	149 164 077	513 952 683
9.	Необходимая валовая выручка после корректировки с учетом роста бытовых надбавок по группам потребителей	руб.	1 883 631 199	2 341 616 166	2 208 988 243	190 359 740	1 297 619 607	860 133 041	146 710 193	290 776 373	721 008 896
10.	Точки поставки	шт.	565 657	576 619	573 595	533 266	39 185	38 587	495	103	1 144
11.	Полезный отпуск	кВтч	5 460 139 400	4 578 300 100	4 578 300 100	1 509 000 100	2 462 396 697	758 269 743	437 972 160	1 266 154 794	606 903 303

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ВСЕГО	В ТОМ ЧИСЛЕ									
				Население	В ТОМ ЧИСЛЕ				Прочие потребители	В ТОМ ЧИСЛЕ			Сетевые организации
					городское население	сельское население	ИКУ	иные потребители, приравненные к населению		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.=1.1.+1.2. +1.3.	Эталонная выручка	руб.	2 091 286 351	962 994 792	275 744 012	190 829 586	104 542 567	213 223 063	1 010 049 276	671 666 214	166 926 600	171 456 462	118 242 283
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.	1 294 113 954	784 339 228	275 744 012	190 829 586	104 542 567	213 223 063	491 803 030	484 917 203	5 819 143	1 066 684	17 971 696
1.1.1.	оплата труда	руб.	592 541 258	324 365 669	94 518 025	66 860 943	59 425 991	103 560 710	256 295 040	252 706 601	3 032 555	555 884	11 880 549
1.1.2.	содержание помещений	руб.	135 431 117	78 848 763	25 664 733	18 484 542	13 064 539	21 634 949	54 930 925	54 161 829	649 955	119 141	1 651 429
1.1.3.	печать и доставка документов	руб.	195 689 061	109 564 352	30 719 578	19 598 672	9 906 130	49 339 972	84 823 210	83 635 587	1 003 648	183 975	1 301 499
1.1.4.	организация работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть "Интернет"	руб.	19 273 612	19 273 612	12 973 381	6 300 231	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5.	сбор, обработка показаний приборов учета	руб.	48 425 043	48 425 043	16 444 520	31 980 523	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6.	обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии	руб.	93 604 850	93 604 850	68 522 449	25 082 401	0	0	0	0	0	0	0
1.1.7.	накладные расходы	руб.	209 149 013	110 256 939	26 901 326	22 522 274	22 145 907	38 687 432	95 753 855	94 413 186	1 132 985	207 684	3 138 219
1.2. = 1.2.1. + 1.2.2.	Переменные расходы	руб.	617 457 625	133 866 493	0	0	0	0	409 228 621	185 883 411	87 208 770	136 136 440	74 362 511
1.2.1.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	288 663 823	56 750 652					201 372 379	90 692 831	42 841 947	67 837 601	30 540 792
1.2.2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	328 793 802	77 115 841					207 856 242	95 190 580	44 366 823	68 298 839	43 821 719
1.3.	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	179 714 772	44 789 071					109 017 625	865 600	73 898 687	34 253 338	25 908 076

Томская область	Регион
6	Кластер
четвертая	Группа масштаба деятельности

[illegible]

Эталонная выручка
Переменные расходы
Расходы на уплату процентов по заемным средствам

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ВСЕГО	в том числе					
				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. = 1.1. * 1.2.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	288 663 823	56 750 652	201 372 379	90 692 831	42 841 947	67 837 601	30 540 792
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		0,01163		0,01163	0,01163	0,01163	0,01163
1.1.1.	Средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый период регулирования	%		9,95%		9,95%	9,95%	9,95%	9,95%
1.1.2.	Коэффициент	%		4,00%		4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
1.1.3.	Доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии потребителям, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявляемом 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.	24 831 296 596	4 881 776 552	17 322 355 160	7 801 533 847	3 685 328 779	5 835 492 535	2 627 164 885
1.2.1. = 1.2.1.1. + 1.2.1.2.	Объем электрической энергии 2023 года	тыс.кВтч	5 460 139	1 490 000	3 375 990	1 014 883	594 225	1 766 882	594 150
1.2.1.1.	1 полугодие	тыс.кВтч	2 781 805	773 183	1 723 411	539 835	304 585	878 991	285 211
1.2.1.2.	2 полугодие	тыс.кВтч	2 678 334	716 817	1 652 578	475 047	289 640	887 891	308 939
1.2.2.	Тариф с НДС 2023 года	руб./МВтч		3 276,36		7 687,13	6 201,91	3 302,71	4 421,72
1.2.2.1.	1 полугодие	руб./МВтч		3 276,36		7 665,29	5 969,61	3 330,08	4 470,91
1.2.2.2.	2 полугодие	руб./МВтч		3 276,36		7 711,95	6 446,19	3 275,61	4 376,31

Эталонная выручка

Переменные расходы

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ВСЕГО	в том числе					
				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. = 1.1. * 1.2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	328 967 898	77 222 537	207 923 642	95 221 442	44 381 215	68 320 985	43 821 719
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.	21 931 193 204	5 148 169 163	13 861 576 097	6 348 096 123	2 958 747 651	4 554 732 323	2 921 447 944
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		3 411,64		8 371,82	6 755,56	3 597,30	4 813,70
1.2.2.1.	1 полугодие	руб./МВтч		3 268,16		8 347,50	6 500,90	3 626,46	4 868,82
1.2.2.2.	2 полугодие	руб./МВтч		3 566,40		8 398,31	7 019,90	3 567,13	4 765,80
2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам (предложение ГП)	руб.	335 219 803	77 115 841	207 856 242	95 190 580	44 366 823	68 298 839	50 247 720

Расчет конечной цены (тарифа) на электрическую энергию в базовом периоде регулирования (2023г.) для определения расходов на уплату процентов по заемным средствам и формирование резервов по сомнительным долгам
АО "Томскэнергосбыт" на 2024 год

Период	Месяц	Год	ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ				в том числе												СЕТЕВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ			
							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	2022	342 621,88	1 283 125,47	3,74502	4,49402	113 698,18	621 436,06	5,46566	6,55880	61 052,59	263 538,04	4,31657	5,17989	167 871,11	398 151,36	2,37177	2,84612	78 706,49	250 258,20	3,17964	3,81557
Факт	Февраль	2022	318 808,38	1 299 225,07	4,07525	4,89030	107 232,92	621 036,78	5,79148	6,94977	57 439,76	266 001,80	4,63097	5,55716	154 135,71	412 186,49	2,67418	3,20901	48 919,35	171 139,17	3,49839	4,19807
Факт	Март	2022	338 553,57	1 301 434,60	3,84410	4,61292	105 402,69	589 984,46	5,59743	6,71692	62 953,35	279 597,05	4,44134	5,32960	170 197,53	431 853,09	2,53736	3,04484	61 967,83	202 304,23	3,26467	3,91760
Факт	Апрель	2022	321 721,86	1 245 686,32	3,87194	4,64632	106 697,99	596 178,65	5,58753	6,70504	54 809,31	245 279,94	4,47515	5,37018	160 214,56	404 227,73	2,52304	3,02765	32 106,71	105 449,70	3,28435	3,94122
Факт	Май	2022	291 006,10	1 051 011,85	3,61165	4,33398	82 151,37	449 978,41	5,47743	6,57292	50 054,56	221 686,40	4,42889	5,31467	158 800,17	379 347,04	2,38883	2,86660	24 855,74	79 192,48	3,18608	3,82330
Факт	Июнь	2022	281 492,10	1 057 341,01	3,75620	4,50744	78 150,57	446 149,94	5,70885	6,85062	48 460,47	221 223,20	4,56502	5,47803	154 881,07	389 967,87	2,51785	3,02142	17 938,81	59 501,39	3,31691	3,98029
Факт	1 полугодие	2022	1 894 203,89	7 237 824,33	3,82104	4,58525	593 333,71	3 324 764,30	5,60353	6,72424	334 770,04	1 497 326,44	4,47270	5,36724	966 100,14	2 415 733,59	2,50050	3,00060	264 494,94	867 845,15	3,28114	3,93737
Факт	Июль	2022	282 213,59	1 072 137,42	3,79903	4,55883	73 903,80	436 842,89	5,91097	7,09316	48 863,30	230 992,98	4,72733	5,67280	159 446,49	404 301,55	2,53566	3,04279	29 781,96	100 964,12	3,39011	4,06813
Факт	Август	2022	263 834,71	1 046 302,13	3,96575	4,75890	78 299,24	456 315,55	5,82784	6,99341	48 004,46	228 765,76	4,76551	5,71861	137 531,01	361 220,82	2,62647	3,15176	37 184,99	120 414,22	3,23825	3,88590
Факт	Сентябрь	2022	293 903,21	1 183 744,08	4,02767	4,83320	89 248,07	534 918,18	5,99361	7,19233	50 346,80	239 031,87	4,74771	5,69725	154 308,35	409 794,03	2,65568	3,18682	35 920,77	124 526,54	3,46670	4,16004
Факт	Октябрь	2022	310 711,71	1 206 660,33	3,88354	4,66024	92 772,57	543 910,58	5,86284	7,03541	55 192,64	247 669,16	4,48736	5,38483	162 746,50	415 080,59	2,55047	3,06057	55 145,17	184 956,54	3,35399	4,02479
Факт	Ноябрь	2022	332 344,72	1 332 854,65	4,01046	4,81255	104 859,92	619 517,33	5,90805	7,08966	60 841,20	276 874,77	4,55078	5,46093	166 643,60	436 462,56	2,61914	3,14297	76 491,90	257 988,17	3,37275	4,04730
Факт	Декабрь	2022	357 392,98	1 492 860,05	4,17708	5,01250	117 397,61	724 460,95	6,17100	7,40520	66 280,54	313 900,30	4,73593	5,68312	173 714,83	454 498,80	2,61635	3,13962	83 711,55	283 110,73	3,38198	4,05838
Факт	2 полугодие	2022	1 840 400,93	7 334 558,66	3,98530	4,78237	556 481,20	3 315 965,48	5,95881	7,15057	329 528,94	1 537 234,83	4,66495	5,59794	954 390,79	2 481 358,34	2,59994	3,11993	318 236,33	1 071 960,31	3,36844	4,04213
Факт	ИТОГО Год	2022	3 734 604,82	14 572 382,99	3,90199	4,68239	1 149 814,91	6 640 729,78	5,77548	6,93057	664 298,98	3 034 561,27	4,56807	5,48168	1 920 490,93	4 897 091,93	2,54992	3,05990	582 731,27	1 939 805,47	3,32882	3,99458
Факт	Январь	2023	383 132,63	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	349 442,63	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	358 459,30	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	343 583,44	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	321 111,01	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	308 674,07	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	305 107,45	1 360 979,74	4,46066	5,35279	78 390,48	490 090,82	6,25192	7,50230	78 390,48	490 090,82	6,25192	7,50230	148 326,50	380 798,10	2,56730	3,08076	38 070,96	137 880,75	3,62168	4,34601
Факт	Август	2023	309 256,97	1 319 900,82	4,26797	5,12157	79 894,37	483 038,72	6,04597	7,25516	79 894,37	483 038,72	6,04597	7,25516	149 468,23	353 823,38	2,36721	2,84066	44 300,85	149 622,45	3,37742	4,05290
План	Сентябрь	2023			4,39016	5,26819			6,53304	7,83964			5,17500	6,21000			2,89469	3,47363			3,77870	4,53444
План	Октябрь	2023			4,23305	5,07967			6,39049	7,66859			4,89122	5,86946			2,78002	3,33602			3,65585	4,38702
План	Ноябрь	2023			4,37140	5,24568			6,43977	7,72773			4,96035	5,95242			2,85486	3,42583			3,67630	4,41156
План	Декабрь	2023			4,55302	5,46362			6,72639	8,07167			5,16217	6,19460			2,85182	3,42219			3,68636	4,42363
План	2 полугодие	2023	614 364,42	2 680 880,57	4,38517	5,26220	1															

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.	179 714 772	44 789 071	109 017 625	865 600	73 898 687	34 253 338	25 908 076
1.1. = 1.1.1. * 1.1.3. + 1.1.2. * 1.1.4.	Расходы на покупку электроэнергии (мощности)	руб.	9 995 532 992	1 953 504 528	6 452 149 844	1 986 959 442	1 147 587 913	3 317 602 490	1 589 878 620
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		1,24149	2,62656	2,62656	2,62656	2,62656	2,62656
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		1,35182	2,61366	2,61366	2,61366	2,61366	2,61366
1.1.3.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, учтенный в сводном прогнозном балансе в 1 полугодии расчетного периода регулирования (i)	кВтч	2 327 360 200	783 032 600	1 262 177 666	395 360 055	223 069 582	643 748 029	282 149 934
1.1.4.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, учтенный в сводном прогнозном балансе во 2 полугодии расчетного периода регулирования (i)	кВтч	2 250 939 900	725 967 500	1 200 219 032	362 909 688	214 902 578	622 406 765	324 753 368
1.2.	Постоянные затраты	руб.	1 294 113 954	784 339 228	491 803 030	484 917 203	5 819 143	1 066 684	17 971 696
1.3.	Обслуживание заемных средств	руб.	288 663 823	56 750 652	201 372 379	90 692 831	42 841 947	67 837 601	30 540 792
1.4.	Резерв по сомнительным долгам	руб.	284 972 083	77 115 841	207 856 242	95 190 580	44 366 823	68 298 839	
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.	-28 264 411						-28 264 411
1.6.	Неподконтрольные расходы	руб.	204 938 057	84 939 870	67 495 147	20 780 492	12 005 811	34 708 844	52 503 040
1.7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	руб.	-58 971 754	29 287 953	-152 835 007	-56 059 780	-32 222 218	-64 553 010	64 575 301
2.	Доли распределения РПП по подгруппам Прочих потребителей по предложению ГП	доля			1,00000	0,00794	0,67786	0,3142	
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	179 714 772	44 789 071	109 017 625	865 600	73 898 687	34 253 338	25 908 076
3.	Расчетная предпринимательская прибыль (предложение ГП)	руб.	181 580 050	46 318 929	109 317 094	867 978	74 101 685	34 347 431	25 944 027

Неподконтрольные расходы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	ВСЕГО	в том числе					
				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.	Неподконтрольные расходы	руб.	204 938 057	84 939 870	67 495 147	20 780 492	12 005 811	34 708 844	52 503 040
1.1.	Амортизация имущества	руб.	26 700 214	23 354 408	3 225 110	992 951	573 672	1 658 487	120 696
1.1.1	Амортизация основных средств	руб.	16 720 724	14 619 331	2 025 588	623 641	360 305	1 041 642	75 806
1.1.2	Амортизация НМА	руб.	9 979 490	8 735 077	1 199 522	369 310	213 367	616 845	44 891
1.2.	Налоги	руб.	118 106 581	1 454 200	64 270 037	19 787 541	11 432 139	33 050 357	52 382 344
1.2.1	Налог на прибыль	руб.	116 242 216		63 878 516	19 666 999	11 362 496	32 849 021	52 363 700
1.2.2	Налог на землю	руб.	343 009	267 546	72 033	22 178	12 813	37 042	3 430
1.2.3	Налог на имущество	руб.	1 480 610	1 154 872	310 931	95 730	55 307	159 894	14 806
1.2.4	Транспортный налог	руб.	40 746	31 782	8 557	2 634	1 522	4 400	407
1.2.5	Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	руб.	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Капитальные вложения	руб.	60 131 262	60 131 262	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
2.	Полезный отпуск	кВтч	4 578 300 100	1 509 000 100	2 462 396 697	758 269 743	437 972 160	1 266 154 794	606 903 303
3.	Драйвер "Численность"	доля		0,82	0,17				0,01
4.	Драйвер "Точки поставки"	доля		0,9300	0,068				0,002

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	в том числе					
				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+10+14	5=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.	-58 971 754	29 287 953	-152 835 007	-56 059 780	-32 222 218	-64 553 010	64 575 301
1.1.	В связи со сменой ГП	руб.	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	В связи с отклонением полезного отпуска	руб.	-170 045 584	3 242 903	-196 469 556	-99 267 131	-32 556 381	-64 646 044	23 181 069
1.2.1.	объем электрической энергии в 1 полугодии 2022 года, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом	кВтч		759 919 900		486 511 509	261 783 329	739 613 595	287 487 468
1.2.2.	объем электрической энергии, фактически поставленной в 1 полугодии 2022 года	кВтч		754 258 129		593 333 707	334 770 041	966 100 140	264 494 938
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 2022 года (для сетевых организаций - не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе)	кВтч		0		0	0		
1.2.4.	сбытовая надбавка ГП на 1 полугодие 2022 года, установленная для ГП	руб./кВтч		0,16307		0,42521	0,23320	0,14247	1,00820
1.2.5.	объем электрической энергии во 2 полугодии 2022 года, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом	кВтч		730 080 200		435 082 309	265 828 584	737 041 622	308 049 085
1.2.6.	объем электрической энергии, фактически поставленной во 2 полугодии 2022 года	кВтч		715 160 034		556 481 200	329 528 939	954 390 789	308 049 085
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 2022 года (для сетевых организаций - не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе)	кВтч		0		0	0		
1.2.8.	сбытовая надбавка ГП на 2 полугодие 2022 года, установленная для ГП	руб./кВтч		0,15547		0,44354	0,24389	0,14897	1,04896
1.3.	В связи с отклонением количества точек поставки, индекса потребительских цен	руб.	87 042 576	39 534 537	44 819 092	44 051 974	710 483	56 635	2 688 947
1.3.1.	сумма постоянных компонентов эталонов затрат ГП, установленных на одну точку поставки	руб.				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 2022 год	шт.				37 894	492	100	1 123
1.3.3.	фактический индекс потребительских цен за 2022 год, выраженный в процентах	%				139,98%	139,98%	139,98%	139,98%
1.3.4.	количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, принятое при расчете сбытовых надбавок на 2022 год	шт.				37 246	465	103	1 020
1.3.5.	индекс потребительских цен, выраженный в процентах, принятый при расчете сбытовых надбавок на 2022 год	%				127,47%	127,47%	127,47%	127,47%
1.4.	В связи с отклонением неподконтрольных расходов	руб.	24 031 254	-13 489 487	-1 184 543	-844 623	-376 320	36 399	38 705 285
1.4.А.	Амортизация	руб.	-3 944 551	9 082 446	-10 529 513	-3 331 751	-1 903 982	-5 293 779	-2 497 484
1.4.Б.	Налоги из себестоимости	руб.	-348 484	796 276	-900 437	-286 401	-163 333	-450 703	-244 323
1.4.В.	Налог на прибыль	руб.	24 379 738	-27 312 760	10 245 407	2 773 530	1 690 995	5 780 881	41 447 092
1.4.Г.	Капитальные вложения	руб.	3 944 551	3 944 551	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
1.5.	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в 2022 году, в случаях, установленных п.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

Выпадающие доходы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Сетевые организации	Примечание
1	2	3	4	5
1.=1.1.+1.2.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i)	руб.	-28 264 411	п.56, формула 80, 82 Методических указаний (сетевые организации)
1.1.	Несбалансированность средневзвешенного конечного тарифа для Населения и приравненных к нему категорий потребителей в расчетном периоде регулирования (i)	руб.		п.56, формула 80 Методических указаний (сетевые организации) лист "формулы 80-82"
1.2.=1.2.1.+1.2.2.	Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), от фактически сложившихся выпадающих доходов за указанный период регулирования	руб.	-28 264 411	п.57, формула 82 Методических указаний (сетевые организации)
1.2.1.	Несбалансированность средневзвешенного конечного тарифа для Населения и приравненных к нему категорий потребителей в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2)	руб.	-3 490 836	лист "формулы 80-82"
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.	-24 773 575	лист "рд"

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)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (2022 г.)												
			ИТОГО год	Январь 2022	Февраль 2022	Март 2022	Апрель 2022	Май 2022	Июнь 2022	Июль 2022	Август 2022	Сентябрь 2022	Октябрь 2022	Ноябрь 2022	Декабрь 2022
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, поставляемой населению в месяце m, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом 2022 года	кВтч	1 490 000 100	142 960 000	139 970 000	127 630 000	121 370 000	116 220 100	111 769 800	103 210 000	114 620 000	121 730 100	123 810 000	130 800 000	135 910 100
2.	Суммарный объем мощности, поставляемой населению в месяце m, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом 2022 года	кВт		275 099,30	269 345,80	245 599,70	233 553,60	223 643,50	215 080,10	198 608,10	220 564,50	234 246,30	238 248,80	251 699,80	261 532,90
3.=1/2	ЧЧИМ в соответствии со сводным прогнозным балансом 2022 года	час	6 236,00	519,67	519,67	519,67	519,67	519,67	519,67	519,67	519,67	519,67	519,67	519,67	519,67
4.	Суммарный объем электрической энергии, фактически поставленный населению в месяце m 2022 года	кВтч	1 469 418 164	142 342 936	142 196 229	124 745 638	123 714 023	110 929 363	110 329 939	101 032 720	107 635 016	118 053 018	115 332 355	127 649 790	145 457 135
5.=4-1	Отклонение фактического объема электрической энергии от СПБ	кВтч	- 20 581 936	- 617 064	2 226 229	- 2 884 362	2 344 023	- 5 290 737	- 1 439 861	- 2 177 280	- 6 984 984	- 3 677 082	- 8 477 645	- 3 150 210	9 547 035
6.=(1*7+2*8)/1	Средневзвешенная цена на электроэнергию (мощность) в одноставочном выражении	руб./кВтч		1,08937	1,08937	1,08937	1,08937	1,08937	1,08937	1,15277	1,15277	1,15277	1,15277	1,15277	1,15277
7.	Установленная на месяц m 2022 года индикативная цена на электрическую энергию, поставляемую населению	руб./кВтч		0,44967	0,44967	0,44967	0,44967	0,44967	0,44967	0,47584	0,47584	0,47584	0,47584	0,47584	0,47584
8.	Установленная на месяц m 2022 года индикативная цена на мощность, поставляемую населению	руб./кВт	341,8472178	332,4307	332,4307	332,4307	332,4307	332,4307	332,4307	351,7785	351,7785	351,7785	351,7785	351,7785	351,7785
9.	Одноставочная фактическая СВНЦ для первой ценовой категории	руб./кВтч		2,18470	2,51712	2,31939	2,29340	2,17771	2,40411	2,42621	2,33498	2,50537	2,38057	2,43704	2,36352
10.=9-6	Отклонение фактической СВНЦ для первой ценовой категории от индикатива	руб./кВтч		1,09533	1,42775	1,23002	1,20403	1,08834	1,31474	1,27344	1,18221	1,35260	1,22780	1,28427	1,21075
11.=10*5	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.	-24 773 575	-675 889	3 178 499	-3 547 823	2 822 274	-5 758 120	-1 893 043	-2 772 635	-8 257 718	-4 973 621	-10 408 853	-4 045 720	11 559 073

Несбалансированность средневзвешенного конечного тарифа для Населения и приравненных к нему категорий потребителей

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (2022 г.)												
			ИТОГО 2022 год	Январь 2022	Февраль 2022	Март 2022	Апрель 2022	Май 2022	Июнь 2022	Июль 2022	Август 2022	Сентябрь 2022	Октябрь 2022	Ноябрь 2022	Декабрь 2022
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		0,44967	0,44967	0,44967	0,44967	0,44967	0,44967	0,47584	0,47584	0,47584	0,47584	0,47584	0,47584
2.	Установленная на месяц <i>m</i> индикативная цена на мощность, поставляемую населению	руб./кВт		332,43071	332,43071	332,43071	332,43071	332,43071	332,43071	351,77853	351,77853	351,77853	351,77853	351,77853	351,77853
3.	Суммарный объем мощности, поставляемой населению в месяце <i>m</i> , определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом	кВт	238 935,20	275 099,30	269 345,80	245 599,70	233 553,60	223 643,50	215 080,10	198 608,10	220 564,50	234 246,30	238 248,80	251 699,80	261 532,90
4.	Суммарный объем электрической энергии, поставляемой населению по видам тарифа 1 в месяце <i>m</i> , определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом	кВтч	1 490 000 100	142 960 000	139 970 000	127 630 000	121 370 000	116 220 100	111 769 800	103 210 000	114 620 000	121 730 100	123 810 000	130 800 000	135 910 100
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	125 844 802	11 794 615	11 547 931	10 529 845	10 013 377	9 588 495	9 221 333	8 927 279	9 914 201	10 529 198	10 709 102	11 313 711	11 755 715
	однотарифный	кВтч	123 427 855	11 557 835	11 316 104	10 318 456	9 812 356	9 396 064	9 036 212	8 763 530	9 732 349	10 336 066	10 512 669	11 106 188	11 540 083
	дифференцированный по двум зонам суток	кВтч	2 416 947	236 780	231 827	211 389	201 021	192 491	185 120	183 749	181 852	191 133	196 432	207 522	215 606
	дневная зона	кВтч	1 736 528	168 768	165 236	150 670	143 280	137 201	131 947	118 668	131 787	139 962	142 353	150 390	156 305
4.1.2.	ночная зона	кВтч	680 419	68 012	66 590	60 710	57 741	55 291	53 173	45 081	50 065	53 171	54 079	57 133	59 303
4.1.3.	дифференцированный по трем зонам суток	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.3.1.	утренняя зона	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.3.2.	полудневная зона	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.3.3.	ночная зона	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1 364 155 298	131 165 385	128 422 009	117 100 155	111 356 623	106 631 605	102 548 467	94 282 721	104 705 799	111 200 902	113 100 898	119 486 289	124 154 385
4.2.1.	однотарифный	кВтч	1 365 435 255	125 015 448	122 400 757	111 009 692	106 135 457	101 631 980	97 340 288	90 603 002	100 619 282	106 860 890	108 686 732	114 822 911	119 308 817
4.2.2.	дифференцированный по двум зонам суток	кВтч	58 492 334	6 124 411	5 996 139	5 467 673	5 199 495	4 978 873	4 788 222	3 666 711	4 072 071	4 324 669	4 398 561	4 646 893	4 828 438
4.2.2.1.	дневная зона	кВтч	40 993 555	4 244 100	4 155 335	3 788 993	3 603 151	3 450 264	3 318 146	2 605 917	2 894 004	3 073 525	3 126 040	3 302 528	3 431 551
4.2.2.2.	ночная зона	кВтч	17 498 779	1 880 311	1 840 984	1 678 680	1 596 344	1 528 609	1 470 075	1 060 794	1 178 066	1 251 144	1 272 521	1 344 365	1 396 886
4.2.3.	дифференцированный по трем зонам суток	кВтч	227 708	25 527	24 953	22 789	21 672	20 752	19 957	13 008	14 447	15 343	15 605	16 486	17 130
4.2.3.1.	утренняя зона	кВтч	74 454	9 464	9 207	7 556	7 186	6 881	6 617	4 163	4 629	4 912	4 996	5 278	5 483
4.2.3.2.	полудневная зона	кВтч	79 018	9 124	8 933	8 143	7 746	7 417	7 133	4 315	4 792	5 080	5 176	5 468	5 682
4.2.3.3.	ночная зона	кВтч	74 237	7 939	7 773	7 088	6 740	6 454	6 207	4 520	5 030	5 342	5 433	5 740	5 964
5.	Суммарный объем электрической энергии, фактически поставленный населению по видам тарифа 1 в месяце <i>m</i>	кВтч	1 469 418 164	142 342 936	142 196 229	124 745 638	123 714 023	110 929 363	110 329 939	101 032 720	107 635 016	118 053 018	115 332 355	127 649 790	145 457 135
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	126 521 698	12 768 698	12 538 773	11 079 477	10 927 798	9 254 799	9 000 045	8 499 121	8 964 187	9 980 666	9 722 559	11 169 920	12 615 655
	однотарифный	кВтч	124 346 352	12 536 968	12 310 045	10 883 711	10 734 542	9 095 291	8 850 747	8 356 788	8 818 909	9 621 614	9 562 218	10 981 414	12 393 103
	дифференцированный по двум зонам суток	кВтч	2 173 788	231 617	228 423	195 676	193 151	159 401	149 114	142 136	145 083	158 941	159 252	168 414	22 456
	дневная зона	кВтч	1 533 761	161 144	156 714	138 004	136 488	113 467	101 057	101 692	105 709	115 503	115 129	133 732	155 122
5.1.2.	ночная зона	кВтч	640 127	70 473	71 709	57 674	56 663	45 934	48 057	40 464	39 374	43 438	44 123	54 682	67 336
5.1.3.	дифференцированный по трем зонам суток	кВтч	1 458	113	105	88	105	107	184	177	195	111	89	92	92
5.1.3.1.	утренняя зона	кВтч	798	61	54	46	55	53	111	103	117	60	44	46	48
5.1.3.2.	полудневная зона	кВтч	224	21	19	18	17	21	27	30	16	15	16	14	14
5.1.3.3.	ночная зона	кВтч	436	31	32	24	33	33	46	54	58	35	30	30	30
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	1 342 896 466	129 574 238	129 657 456	113 666 161	112 786 225	101 674 564	101 329 894	92 533 599	98 670 829	108 072 352	105 609 796	116 479 870	132 841 480
	однотарифный	кВтч	1 291 996 119	123 664 392	123 590 130	108 553 071	108 258 634	98 086 811	98 285 956	89 943 767	95 850 305	104 890 430	101 955 480	111 872 154	127 084 900
	дифференцированный по двум зонам суток	кВтч	50 728 200	5 877 811	6 083 911	5 098 180	4 511 787	3 574 786	3 036 495	2 583 013	2 816 046	3 173 085	3 645 673	4 595 325	5 732 080
	дневная зона	кВтч	35 218 837	4 033 011	4 149 073	3 439 811	3 086 868	2 462 575	2 165 995	1 887 541	2 071 459	2 273 305	2 574 374	3 198 428	3 876 396
5.2.2.	ночная зона	кВтч	15 509 363	1 844 800	1 934 838	1 658 378	1 424 919	1 112 211	870 500	695 472	744 587	899 780	1 071 298	1 396 898	1 855 684
5.2.3.	дифференцированный по трем зонам суток	кВтч	172 146	22 035	23 415	14 901	15 804	12 967	7 444	6 620	4 278	5 838	5 643	12 790	24 416
5.2.3.1.	утренняя зона	кВтч	47 494	10 582	14 453	5 030	4 524	2 821	1 970	1 818	1 239	2 755	2 896	1 177	6 109
5.2.3.2.	полудневная зона	кВтч	65 055	11 857	8 798	5 157	6 030	5 010	2 909	2 928	1 677	3 225	3 998	5 112	8 354
5.2.3.3.	ночная зона	кВтч	59 597	9 596	10 124	4 714	5 250	3 136	2 565	2 074	1 542	2 858	1 749	4 102	9 887
6.=1*(4+2*3)/1	Средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (<i>m</i>) соответствующего периода регулирования	руб./кВтч		1,08937	1,08937	1,08937	1,08937	1,08937	1,08937	1,15277	1,15277	1,15277	1,15277	1,15277	1,15277
7.	Бытовая надбавка ГП для населения на соответствующий период регулирования	руб./кВтч		0,16307	0,16307	0,16307	0,16307	0,16307	0,16307	0,16307	0,16307	0,16307	0,16307	0,16307	0,12227
8.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (<i>m</i>) на соответствующий период регулирования	руб./кВтч		1,04158	1,04158	1,04158	1,04158	1,04158	1,04158	1,24430	1,24430	1,24430	1,24430	1,24430	1,35504
9.	Плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (<i>m</i>) на соответствующий период регулирования	руб./кВтч		0,005057	0,005057	0,005057	0								

Сбытовые надбавки

Население и приравненные к нему категории потребителей		Сетевые организации		Прочие потребители					
				менее 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
формула 2 Методических указаний	формула 3 Методических указаний	формула 69 Методических указаний	формула 70 Методических указаний	формула 33 Методических указаний	формула 54 Методических указаний	формула 34 Методических указаний	формула 56 Методических указаний	формула 35 Методических указаний	формула 55 Методических указаний
0,12227	0,13033	1,16312	1,20964	0,52009	1,29069	0,28857	0,82877	0,17606	0,43023

Население и приравненные к нему категории потребителей		Сетевые организации		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
НВВ ГП для целей расчета СН для населения на период регулирования (i), руб.	190 359 740	НВВ ГП для целей расчета СН для сетевых организаций на период регулирования (i), руб.	721 008 896	Расчет на листе "СНпрочие"	Расчет на листе "СНпрочие"	Расчет на листе "СНпрочие"
Объем электроэнергии, поставляемой населению в периоде регулирования (i), в соответствии с СПБ, кВтч	1 509 000 100	Объем потерь электроэнергии, приобретаемый сетевыми организациями в периоде регулирования (i), в соответствии с СПБ, кВтч	606 903 303			
СН ГП для населения на 2 полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВтч	0,12227	СН ГП для сетевых организаций на 2 полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВтч	1,16312			
Объем электроэнергии, поставляемой населению в 1 полугодии периода регулирования (i), в соответствии с СПБ, кВтч	783 032 600	Объем потерь электроэнергии, приобретаемый сетевыми организациями в 1 полугодии периода регулирования (i), в соответствии с СПБ, кВтч	282 149 934			
Объем электроэнергии, поставляемой населению во 2 полугодии периода регулирования (i), в соответствии с СПБ, кВтч	725 967 500	Объем потерь электроэнергии, приобретаемый сетевыми организациями во 2 полугодии периода регулирования (i), в соответствии с СПБ, кВтч	324 753 368			