



Экспертное заключение № в-980 от 12.12.2023 г.
по предложению об установлении сбытовых надбавок гарантирующего
поставщика электрической энергии, представленному
ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород»,
на период с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», и Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденный приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее по тексту - РСТ НО) со стороны ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» (далее – ТНС НН) поступило предложение об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии с прилагающимися расчетными и обосновывающими материалами (*исх. № ТНС-2951/09 от 27.04.2023, вх. № 516-200001/23 от 28.04.2023*) на период с 1 января по 31 декабря 2024 года. Обосновывающие материалы представлены в 78 томах на 21 024 листах, на 21 диске.

В ходе проведения экспертизы предложения ТНС НН об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии организация представила дополнительные материалы, а также актуализированные предложения об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на 2024 год (вх. от 03.10.2023 № Вх-516-461599/23, исх. от 29.09.2023 № ТНС-6510/09 1 том на 249 листах, 12 дисков; вх. от 11.10.2023 № Вх-516-478259/23, исх. от 09.10.2023 № ТНС-6738/09 на 9 листах и 18 дисках; вх. от 08.11.2023 № Вх-516-528498/23, исх. от 07.11.2023 № ТНС-7353/09 1 том на 161 листах, 8 дисков).

На предыдущий период регулирования с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. сбытовые надбавки ТНС НН установлены решением РСТ НО от 25.11.2022 № 49/17) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование категории потребителей	Сбытовая надбавка, руб./кВт·ч
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
1.	Население и приравненные к нему категории	0,51779

	потребителей	
2.	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	0,93408
3.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:	
3.1.	менее 670 кВт	0,60069
3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	0,44331
3.4.	не менее 10 МВт	0,26769

Перечень нормативно-методических документов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифа:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.
2. Налоговый кодекс Российской Федерации.
3. Жилищный кодекс Российской Федерации.
4. Федеральный закон от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».
5. Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
6. Федеральный закон от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции».
7. Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты».
8. Федеральный закон от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
9. Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», подзаконные нормативно-правовые акты, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета.
10. Постановление Правительства РФ от 6 августа 1998 г. № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».
11. Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования).
12. Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
13. Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».
14. Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 г. № 491 «Об утверждении Правил содержания общего имущества в многоквартирном доме и правил изменения размера платы за содержание и ремонт жилого помещения в случае оказания услуг и выполнения работ по управлению, содержанию и

ремонту общего имущества в многоквартирном доме ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность».

15. Постановление Правительства РФ от 14 февраля 2012 г. № 124 «О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами для целей оказания коммунальных услуг».

16. Постановление Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

17. Приказ ФАС России от 21 ноября 2017 г. № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания).

18. Приказ ФАС России от 10 марта 2022 г. № 196/22 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

19. Приказ Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации».

20. Иные нормативно-правовые акты.

Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и формы представления предложений ТНС НН соответствует требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Материалы тарифного дела прошиты, пронумерованы, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, пропущенные листы отсутствуют.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных.

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой

отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета, а также информации, определенной федеральными и отраслевыми стандартами.

В соответствии со ст. 88 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в обществе, своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности общества, представляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации, несет исполнительный орган общества в соответствии с Федеральным законом, иными правовыми актами Российской Федерации, уставом общества. Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, должна быть подтверждена ревизионной комиссией (ревизором) общества. Кроме того, бухгалтерская отчетность общества подлежит обязательному ежегодному аудиту с привлечением аудиторской организации, не связанной имущественными интересами с обществом или его акционерами. Годовой отчет общества подлежит предварительному утверждению советом директоров (наблюдательным советом) общества, а в случае отсутствия в обществе совета директоров (наблюдательного совета) общества - лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа общества, не позднее чем за 30 дней до даты проведения годового общего собрания акционеров.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

В составе тарифного дела ТНС НН представлена официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 год, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации. В составе тарифного дела представлено аудиторское заключение от 27 марта 2023 года независимого аудитора ООО «Аудит СВТ». По мнению аудиторов бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ТНС НН по состоянию на 31.12.2022 г., финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в РФ. Годовой отчет ТНС НН за 2022 год утвержден годовым Общим собранием акционеров (Протокол от 23.06.2023 № 37), предварительно утвержден Советом директоров (протокол от 19.05.2023 № 15/436). Заключение ревизионной комиссии организации от 12.05.2023 подтверждена достоверность бухгалтерской отчетности и годового отчета ТНС НН за 2022 год.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности ТНС НН за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность документов, представленных в качестве подтверждения

экономической обоснованности расходов в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации, сомнений не вызывает.

2. Анализ полноты представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов.

Расчетные и обосновывающие материалы соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил регулирования. Представленное со стороны ТНС НН предложение об установлении сбытовых надбавок на электрическую энергию, реализуемую потребителям, содержит расчетные материалы, выполненные в соответствии с Методическими указаниями, а также обосновывающие документы.

По результатам рассмотрения предложения об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию согласно пункту 20 Правил регулирования тарифов было принято решение об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ТНС НН, о чем в установленные законодательством сроки в адрес организации направлено уведомление исх.№ 516-224792/23. Дата открытия дела: 4 мая 2023 года. Уполномоченным по делу назначен начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО – Пупынина Светлана Каримовна.

Приказом РСТ НО от 25 мая 2023 г. № 36/од закреплены полномочия по проведению экспертизы предложения об установлении сбытовых надбавок на 2024 год гарантирующему поставщику электрической энергии ТНС НН силами экспертной комиссии из числа сотрудников службы в составе:

Гришин Алексей Сергеевич – заместитель руководителя РСТ НО;

Пупынина Светлана Каримовна - начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО;

Мурылева Ольга Николаевна - начальник отдела тарифов и цен управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО;

Груздева Татьяна Владимировна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения РСТ НО.

При регулировании цен (тарифов) в соответствии с п. 12 Основ ценообразования применен метод сравнения аналогов.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

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

В составе тарифного дела ТНС НН представлены копии договоров, заключенных по результатам конкурсных процедур, в соответствии с утвержденными решениями Совета директоров (протокол от 27.12.2018 г. №15/349, протокол от 30.09.2022 № 4/425, протокол от 25.10.2022 № 4/427) положениями о закупках товаров, работ, услуг для нужд ТНС НН.

Анализ ведения организацией учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности.

Бухгалтерский учет в ТНС НН ведется в соответствии с законодательством и нормативными правовыми актами РФ о бухгалтерском учете.

Учетная политика ТНС НН на 2022 год (далее – Учетная политика на 2022 год) утверждена приказом заместителя генерального директора ПАО ГК «ТНС-энерго» - управляющим директором ПАО «ТНС энерго НН» 30.12.2021 № 232, на 2023 год – приказом от 30.12.2022 № 182.

Раздельный учет доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности и группам потребителей в 2022 году произведен в соответствии с положениями раздела 4.11 «Доходы и расходы по обычным видам деятельности» Учетной политики на 2022 год и Регламента по раздельному учету доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности (Приложение №10 к Учетной политике на 2022 год).

Расчет расходов, связанных с подлежащей государственному регулированию сбытовой надбавкой гарантирующего поставщика, осуществлен в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и постановлением Правительства РФ от 06.07.1998 г. № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике». Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, что соответствует п.16 Основ ценообразования.

Оценка финансового состояния организации.

Система налогообложения, действующая в ТНС НН, - традиционная или общая.

Анализ финансового состояния ТНС НН проведен в соответствии с показателями, предусмотренными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее – Основные положения

функционирования розничных рынков электрической энергии), утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (в ред. постановления Правительства РФ от 15.07.2022 № 1275) «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии.

В соответствии с приложением 1 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии:

1. Показателями финансового состояния гарантирующего поставщика (лица, участвующего в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика) являются:

- оборачиваемость кредиторской задолженности (K1);
- способность возратить имеющиеся заемные средства (K2).

2. Значения показателей финансового состояния гарантирующего поставщика определяются с использованием промежуточных показателей и данных, содержащихся в квартальной (годовой) бухгалтерской отчетности гарантирующего поставщика.

3. Промежуточные показатели определяются согласно таблице №2 в соответствии с данными, содержащимися в регистрах бухгалтерского учета организации, выполняющей функции гарантирующего поставщика.

4. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 2022 год и 9 месяцев 2023 года и контрольные показатели представлены в таблицах ниже. Номера строк форм бухгалтерской отчетности приводятся в соответствии с формами, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации. Расчет показателей осуществлен по формулам пунктов 7 и 8 Приложения 1 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии:

$$K_1 = \begin{cases} \frac{S^{КЗ} \cdot T}{S_p^{выручка} \cdot 1,2}, & \text{если } p - \text{I квартал,} \\ \frac{S^{КЗ} \cdot T}{(S_p^{выручка} - S_{p-1}^{выручка}) \cdot 1,2}, & \text{в противном случае,} \end{cases} \quad K_2 = \begin{cases} \frac{S^{КЗС} + S^{ДЗС}}{S_p^{\text{прибыль пг}} + S_p^{\text{олигат пг}} - S_p^{\text{искуп пг}} + S_p^{\text{амортизация пг}}}, & \text{если } S_p^{\text{прибыль пг}} > 0 \\ -1, & \text{если } S_p^{\text{прибыль пг}} \leq 0 \end{cases},$$

Таким образом, из буквального толкования положений законодательства, регламентирующих правоотношения в сфере электроэнергетики, следует, что именно статус гарантирующего поставщика предполагает наличие у организации, имеющей такой статус, особых обязательств, в том числе гарантировать надежное электроснабжение конечных потребителей путем поддержания финансовых показателей в допустимых значениях.

В соответствии с п. 9 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии в РСТ НО представлена бухгалтерская отчетность ТНС НН за 2022 год (по состоянию на 31.12.2022) и 9 месяцев 2023

года, а также расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика (письма исх. от 11.05.2022 №ТНС-3182/16, вх. от 12.05.2022 №516-189809/22; исх. от 09.08.2022 №ТНС-5453/16, вх. от 10.08.2022 №Вх-516-331615/22; исх. от 18.11.2022 №ТНС-8051/16, вх. от 21.11.2022 №Вх-516-492456/22; исх. № ТНС-2449/16 от 10.04.2023, вх. № Вх-516-162074/23 от 12.04.2023; исх. № 3193/16 от 10.05.2023, вх. № Вх.516-210137/23 от 11.05.2023; исх. № 5268/16 от 09.08.2023, вх. № Вх-516-372168/23 от 11.08.2023; исх. № ТНС-7409/16 от 09.11.2023, вх. № Вх-516-534495/23 от 10.11.2023).

По результатам анализа представленной информации составлены экспертные заключения о показателях финансового состояния гарантирующего поставщика (в-122 от 18.07.2022, в-162 от 29.08.2022, в-13-969 от 23.11.2022, в-65 от 23.05.2023, в-104 от 04.07.2023, в-133 от 11.09.2023, в-624 от 20.11.2023).

Результаты отражены в таблицах.

Показатели финансового состояния ТНС НН за 2022 год.

(тыс. руб.)

Параметр	Строка баланса	На 31.12.2022
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода ($S^{кз}$)	1520	12 570 167
Выручка за отчетный период ($S_p^{выручка}$)	2110	50 345 732
Выручка за период, предшествующий отчетному ($S_{p-1}^{выручка}$)	2110	49 708 842
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода ($S^{кзс}$)	1510	4 520 000
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода ($S^{дзс}$)	1410	-
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода ($S_p^{прибыль}$)	2300	326 365
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года ($S_{г}^{прибыль}$)	2300	326 365
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года ($S_{п г}^{прибыль}$)	2300	27 979
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода ($S_p^{\%уплат}$)	2330	668 983
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года ($S_{г}^{\%уплат}$)	2330	668 983
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года ($S_{п г}^{\%уплат}$)	2330	617 198
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода (	2320	54 592

$S_p^{\%получ}$		
Величина доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года ($S_r^{\%получ}$)	2320	54 592
Величина доходов в виде процентов к получению на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года ($S_{pг}^{\%получ}$)	2320	44 612
Величина амортизации на конец отчетного периода ($S_p^{амортизация}$)	-	78 086
Величина амортизации на конец последнего отчетного года ($S_r^{амортизация}$)	-	78 086
Величина амортизации на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года ($S_{pг}^{амортизация}$)	-	45 797

Таблица показателей финансового состояния ТНС НН за 2022 год.

За I и II кварталы 2022 г. (в соответствии с показателями и их предельными и рекомендуемыми значениями, предусмотренными Приложением 1 к Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (в ред. от 30.01.2013):

Показатель	Значение гарантирующего Поставщика (I квартал)		Значение гарантирующего Поставщика (II квартал)		Рекомендуемое значение	Предельное значение
Оборачиваемость кредиторской задолженности	83 дня		98 дней		не более 35 календарных дней	не более 40 календарных дней
Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности	71,77%		73,77%		не более 7%	не более 15%
Лимит долгового покрытия	12 406 106,50 тыс.руб.*	24 812 213 тыс.руб.**	12 474 267 тыс.руб.*	24 948 535 тыс.руб.**	≥ величины краткосрочного заемного капитала 18 367 549,00 тыс.руб.	≥ величины краткосрочного заемного капитала 18 367 549,00 тыс.руб.

*значение рассчитано по формуле: $\frac{\text{среднегодовая выручка} - \text{налоги}}{4}$

** значение рассчитано по формуле: $\frac{\text{среднегодовая выручка} - \text{налоги}}{2}$

За III и IV кварталы 2022 г. (в соответствии с показателями и их предельными и рекомендуемыми значениями, предусмотренными Приложением 1 к Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (в ред. от 15.07.2022):

Показатель	Допустимое значение	На 30.09.2022	На 31.12.2022
Оборачиваемость кредиторской задолженности, К1-дней	$K1 \leq 55$	101	70
Способность гарантирующего поставщика вернуть заемные средства, К2-лет	$0 \leq K2 \leq 6$	6	4

В результате анализа представленных отчетных данных и показателей финансового состояния гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» по состоянию на 31.12.2022 сделан вывод о превышении допустимого значения показателя «оборачиваемость кредиторской задолженности». Показатель «способность гарантирующего поставщика вернуть заемные средства» соответствует допустимому значению.

Относительно превышения допустимого значения показателя «оборачиваемость кредиторской задолженности» гарантирующим поставщиком даны следующие пояснения (письмо от 27.06.2022 № ТНС-4384/09). Несоответствие допустимому значению фактического показателя обусловлено ростом задолженности ПАО «ТНС энерго НН» перед филиалом «Нижновэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за услуги по передаче электрической энергии. Основной причиной задолженности перед сетевой компанией является наличие просроченной задолженности потребителей за отпущенную им электрическую энергию (по состоянию на 31.03.2022 общая величина задолженности перед ПАО «ТНС энерго НН» - 16 821,3 млн.руб., без учёта потерь – 16 076,6 млн.руб.). По всей просроченной задолженности проводится претензионная работа, по истечении срока претензий исковые заявления направляются в Арбитражный суд.

Таблица показателей финансового состояния ТНС НН за 9 месяцев 2023 года.

Показатель	Допустимое значение	На 31.03.2023	На 30.06.2023	На 30.09.2023
Оборачиваемость кредиторской задолженности, К1-дней	$K1 \leq 55$	61	73	57
Способность гарантирующего поставщика вернуть заемные средства, К2-лет	$0 \leq K2 \leq 6$	5	7	1

В результате анализа представленных отчетных данных и показателей финансового состояния гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» за 9 месяцев 2023 года сделан вывод о превышении допустимого значения показателей финансового состояния гарантирующего поставщика «оборачиваемость кредиторской задолженности» и «Способность гарантирующего поставщика возратить заемные средства».

Относительно превышения допустимого значения показателей «оборачиваемость кредиторской задолженности» и «способность гарантирующего поставщика возратить заемные средства» гарантирующим поставщиком даны следующие пояснения (исх. от 06.09.2023 № ТНС-5936/09, вх. от 08.09.2023 №Вх-516-418774/23). Несоответствие показателя «оборачиваемость кредиторской задолженности» допустимому значению фактического показателя обусловлено ростом задолженности ПАО «ТНС энерго НН» перед филиалом «Нижновэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за услуги по передаче электрической энергии. Основной причиной задолженности перед сетевой компанией является наличие просроченной задолженности потребителей за отпущенную им электрическую энергию (по состоянию на 30.06.2023 общая величина задолженности перед ПАО «ТНС энерго НН» - 16 557,3 млн. руб., без учета потерь – 16082,6 млн. руб.). По всей просроченной задолженности проведена претензионная работа, по истечении срока рассмотрения претензий будут направлены иски в Арбитражный суд и суды общей юрисдикции.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и обоснованности необходимой величины прибыли

Предлагаемые ТНС НН сбытовые надбавки на 2024 год составляют:

Наименование категории потребителей	Заявление ТНС НН от 27.04.2023		Дополнительные материалы от 07.11.2023	
	Сбытовая надбавка с 01.01.2024 по 31.06.2024, руб./кВт.ч.	Сбытовая надбавка с 01.07.2024 по 31.12.2024, руб./кВт.ч.	Сбытовая надбавка с 01.01.2024 по 31.06.2024, руб./кВт.ч.	Сбытовая надбавка с 01.07.2024 по 31.12.2024, руб./кВт.ч.
Население	0,51779	0,97815	0,51779	1,37977
Сетевые организации на потери	0,93408	2,14096	0,93408	3,54164
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:				
Менее 670 кВт	0,60069	0,91383	0,60069	1,04428
От 670 кВт до 10 МВт	0,44331	0,67441	0,44331	0,77066
Не менее 10 МВт	0,26769	0,40724	0,26769	0,46532

Предлагаемая ТНС НН необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2024 год представлена в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	тыс. руб.	
		Заявление ТНС НН от 27.04.2023	Дополнительные материалы от 07.11.2023
1	Эталонная выручка	4 553 894,708	4 653 712,445
2	Неподконтрольные расходы	500 069,652	1 649 187,464
3	Недополученные (излишне полученные) доходы	448 403,388	446 567,809
4	Выпадающие доходы по населению	1 666 996,816	2 130 500,408
5	Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России	101 365,586	101 365,586
	Всего	7 270 730,149	8 981 333,712

На основании анализа натурально-стоимостных показателей деятельности ТНС НН в соответствии с Методическими указаниями выполнен расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на период регулирования – 2024 год.

В соответствии с п. 64 Основ ценообразования расчет НВВ произведен с использованием основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз), одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г. (протокол № 28, часть II):

- индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) 2024 год к 2023 году – 7,2 %, 2023 год к 2022 году – 5,8 %.

Указанный прогноз размещен на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации.

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам РФ на 2024 год по состоянию на 28.11.2023 разработан и размещен на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

На основании п.65.1 Основ ценообразования и п. 4 Методических указаний ТНС НН обязано вести отдельный учет расходов на обслуживание населения и прочих групп потребителей. В соответствии с тарифным делом ТНС НН на 2024 год учет доходов и расходов в 2022 году осуществлялся в соответствии с учетной политикой ТНС НН для целей бухгалтерского учета, утвержденной приказом от 30.12.2021 № 232, а также порядком ведения отдельного учета по группам потребителей согласно Приложению №10 к вышеуказанной учетной политике «Регламента по отдельному учету доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности». В соответствии с порядком ведения отдельного учета по группам потребителей в Обществе

ведется раздельный учет доходов и расходов по видам деятельности и группам потребителей.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Данные о плановом и фактическом потреблении электрической энергии (мощности) потребителями ТНС НН за 2021-2022 гг. приведены в таблице.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год		2022 год		Темп роста, %	
			Утв.	Факт	Утв.	Факт	Факт 2021 года к плану 2021 года	Факт 2022 года к плану 2022 года
1	2	3	6	7	6	7	8	9
1.	Объем потребления электрической энергии, всего, в том числе	млн.кВт*ч	10 591,60	10 944,17	10 481,38	10 550,62	103%	101%
1.1.	Объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей	млн.кВт*ч	2 504,13	2 715,65	2 613,17	2 766,08	108%	106%
1.2.	Объем потребления электрической энергии группой «прочие потребители»	млн.кВт*ч	6 626,17	6 726,91	6 396,77	6 318,20	102%	99%
1.3.	Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	млн.кВт*ч	1 461,31	1 501,61	1 471,44	1 466,34	103%	100%
2.	Объем потребления электрической мощности, всего, в том числе:	МВт	1 451,49	1 497,81	1 451,49	1 497,81	103%	103%
2.1.	Объем потребления электрической мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей	МВт	402,60	436,58	402,60	436,58	108%	108%
2.2.	Объем потребления электрической мощности группой «прочие потребители»	МВт	1 048,89	860,69	1 048,89	860,69	82%	82%
2.3.	Объем потребления электрической мощности, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	МВт	215,46	200,54	215,46	200,54	93%	93%

Объем потребления электрической энергии потребителями ТНС НН за 2022 год составил 10 550,62 млн. кВт*ч, что на 69,24 млн. кВт*ч, или 1 %, больше утвержденного на 2022 год объема.

Доля фактического потребления электрической энергии за 2022 год по группам потребителей составила:

- население и приравненные к ней категории потребителей – 26 %;
- прочие потребители – 60 %;
- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 14 %.

Фактический объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2022 году составил 2 766,08 млн. кВт*ч, что на 152,91 млн. кВт*ч или 6 % больше утвержденного на 2022 год объема. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2022 году составил 6 318,2 млн. кВт*ч, что на 78,57 млн. кВт*ч, или 1 %, меньше утвержденного на 2022 год объема. Фактический объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2022 году составил 1 466,34 млн. кВт*ч, что на 5,1 млн. кВт*ч или 0,3% меньше утвержденного на 2022 год объема.

Объем потребления электрической мощности потребителями ТНС НН за 2022 год составил 1497,8 МВт, что на 46,32 МВт, или 3 %, выше утвержденного на 2022 год объема.

Приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП с учетом изменений, внесенных приказами № 727/23-ДСП от 12.10.2023 и № 783/23-ДСП от 31.10.2023, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) (представлен письмами ФАС исх. № ВК-54825/23 от 11.07.2023, вх. Вх-516-321401/23 от 13.07.23; исх. № ГМ-86262/23 от 19.10.2023, вх. № Вх-516-494133/23 от 19.10.23; исх. № ГМ-91675/23 от 03.11.2023).

Плановые объемы электрической энергии (мощности), а также величина технологического расхода (потерь) при расчете сбытовых надбавок определены в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Данные о прогнозном потреблении электрической энергии (мощности) потребителями ТНС НН на 2023, 2024 гг. приведены в таблице.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год	2024 год	Темпы роста 2024 год к 2023 году, %
1	2	3	5	5	8
1.	Объем потребления электрической энергии, всего, в том числе	Млн.кВт*ч	10 455	9 000	86,08%
1.1.	Объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей	Млн.кВт*ч	2 717	2 766	101,80%

1.2.	Объем потребления электрической энергии группой «прочие потребители»	Млн.кВт*ч	6 274	4 777	76,14%
1.3.	Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	Млн.кВт*ч	1 464	1 457	99,52%
2.	Объем потребления электрической мощности, всего, в том числе:	МВт	1 434	1239,2	86,4%
2.1.	Объем потребления электрической мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей	МВт	437	437	100%
2.2.	Объем потребления электрической мощности потребителями за исключением населения	МВт	997	802	80%

Распределение полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей, в т. ч. группы «Прочие потребители», в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств произведено на основании структуры полезного отпуска 2022 года и плановых показателей на 2024 год.

Прогнозный объем потребления электрической энергии потребителями ТНС НН на 2024 год составляет 9 000 млн. кВт*ч, что на 1 455 млн. кВт*ч или на 14 % ниже утвержденного на 2023 год объема. Доля прогнозного потребления электрической энергии на 2024 год по группам потребителей составила:

- население и приравненные к нему категории потребителей – 31 %;
- прочие потребители – 53 %;
- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 16 %.

Прогнозный объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2024 году составляет 2 766 млн. кВт*ч, что на 49 млн. кВт*ч, или 1,8 %, выше утвержденного на 2023 год объема. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2024 году составляет 4 777 млн. кВт*ч, что на 1 497 млн. кВт*ч, или 24 %, ниже утвержденного на 2023 год объема. Прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2024 году составляет 1 457 млн. кВт*ч, что на 7 млн. кВт*ч, или 0,4 %, ниже утвержденного на 2023 год объема.

Определение необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» для расчета сбытовых надбавок на 2024 год.

При определении НВВ ТНС НН в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями учитываются:

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

- эталоны затрат гарантирующего поставщика;

- неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, включающие амортизацию основных средств, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика 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).

В соответствии с предложением ТНС НН НВВ на 2024 год составляет:

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Заявление ТНС НН от 27.04.2023	Дополнительные материалы от 07.11.2023
1	Эталонная выручка	4 553 894,708	4 653 712,445
2	Неподконтрольные расходы	500 069,652	1 649 187,464
3	Недополученные (излишне полученные) доходы	448 403,388	446 567,809
4	Выпадающие доходы по населению	1 666 996,816	2 130 500,408
5	Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России	101 365,586	101 365,586
6	Всего	7 270 730,149	8 981 333,712

Подробная расшифровка первоначально заявленной НВВ ТНС НН на 2024 год приведена в таблице.

НВВ на 2024 год по предложению ТНС НН

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе				
			Население	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители и не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Эталоны затрат гарантирующего поставщика, всего, в том числе:	4 553 894 708,10	1 657 288 254,98	1 856 288 426,14	264 660 753,35	428 305 000,86	347 352 272,77
1.1.	Постоянные компоненты (по точкам поставки)	2 327 918 765,45	1 215 393 955,17	1 036 289 804,54	13 519 983,25	1 522 974,27	61 192 048,21
1.2.	Переменные компоненты, в том числе:						
1.2.1	Расходы на обслуживание засменных средств	679 687 862,70	122 454 439,57	213 579 192,09	74 596 576,24	200 656 731,42	68 400 923,38
1.2.2	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	1 046 370 341,89	215 786 550,69	436 545 996,20	124 325 269,87	154 096 436,50	115 616 088,63
1.2.3	Расчетная предпринимательская прибыль	499 917 738,05	103 653 309,54			294 121 215,97	52 218 924,00
2.	Неподконтрольные расходы	500 069 652,10	325 293 295,91	51 960 372,98	23 626 466,88	81 296 582,13	17 892 934,20
3.	Величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП, всего, в том числе:	448403387,5	111571282,6	88599397,13	-9350916,368	192509646,2	65073977,97

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе				
			Население	Прочие потреби- тели менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребител и не менее 10 МВт	Сетевые органи- зации
1	2	3	4	5	6	7	8
4.	Выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электроэнергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций						1 666 996 815,68
	НВВ для расчета сбытовых надбавок, всего	7270730149	2195518419	2055673189	519843753,3	402378787,2	2097316001

Уточненное предложение от 07.11.2023

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе				
			Население	Прочие потреби- тели менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребител и не менее 10 МВт	Сетевые органи- зации
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Эталоны затрат гарантирующего поставщика, всего, в том числе:	4 653 712 444,87	1 711 869 013,76	1 839 699 559,75	286 560 474,36	434 904 268,10	380 679 128,90
1.1.	Постоянные компоненты (по точкам поставки)	2 404 367 062,62	1 253 981 033,98	1 072 042 348,14	13 993 774,11	1 542 844,50	62 807 061,88
1.2.	Переменные компоненты, в том числе:						
1.2.1	Расходы на обслуживание заемных средств	806 596 945,83	148 116 630,82	252 605 699,48	87 977 288,65	236 619 471,20	81 277 855,67
1.2.2	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	943 082 762,18	203 789 119,97	364 836 054,27	128 729 513,64	131 776 918,31	113 951 155,99

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе				
			Население	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители и не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6	7	8
1.2. 3	Расчетная предпринимательская прибыль	499 665 674,25	105 982 228,99	271 040 389,91			122 643 055,35
2.	Неподконтрольные расходы	1 649 187 464,44	677 268 337,92	112 495 319,69	43 680 992,65	106 130 393,97	709 612 420,20
3.	Величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП, всего, в том числе:	446 567 809,31	110 611 401,40	87 782 860,26	-9 361 678,23	192 508 277,62	65 026 948,27
4.	Выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электроэнергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций						2 130 500 407,54
5	НВВ для расчета сбытовых надбавок, всего	8981333712	2601114339	2042457916	641722571,1	410219980,8	3285818905

При расчете сбытовых надбавок ТНС НН с использованием метода сравнения аналогов, помимо вышеназванного, учтена инвестиционная программа ПАО «ТНС энерго НН» на 2020-2022 гг., утвержденная приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 09.07.2021 № 329-175/21П/од (с учетом изменений, внесенных приказом Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 19.10.2021 № 329-303/21П/од), и инвестиционная программа ПАО «ТНС энерго НН» на 2023-2025 гг., утвержденная приказом министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 26.10.2022 №329-328/22П/од (в редакции приказа от 4 августа 2023 г. № 329-194/23П/од).

Принимая во внимание, что необходимая валовая выручка ТНС НН определена на 2020-2023 годы в размере эталонной выручки, на основании п. 65 Основ ценообразования и п. 7, 8 Методических указаний НВВ ТНС НН на 2024

год определена методом сравнения аналогов в размере эталонной выручки гарантирующего поставщика.

Расчет эталонов затрат ТНС НН на 2024 год

По расчету ТНС НН эталонная выручка для расчета сбытовых надбавок на 2024 год составит:

№ п/п	Наименование показателя	Заявление ТНС НН от 27.04.2023	Дополнительные материалы от 07.11.2023
1	Эталонная выручка всего, в т.ч.	4 553 894 708,10	4 653 712 444,87
	Население и приравненные категории	1 657 288 254,98	1 711 869 013,76
	Прочие потребители	2 549 254 180,35	2 561 164 302,21
	Сетевые организации	347 352 272,77	380 679 128,90

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

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

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

- 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.

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле 7 Методических указаний:

$$\begin{aligned} \text{ЭВ}_i^{\text{нас}} = & \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_i^{\text{нас иные}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} + \text{РПП}_i^{\text{нас}}, \end{aligned}$$

где:

$ЭВ_i^{\text{нас}}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), руб.;

k – количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для подгрупп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «прочие потребители, приравненные к населению»;

$C_j^{\text{нас город}}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», руб./шт.;

$C_j^{\text{нас сел}}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей «население, проживающее в сельских населенных пунктах», руб./шт.;

$C_j^{\text{ИКУ}}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей «исполнители коммунальных услуг», руб./шт.;

$C_j^{\text{нас иные}}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для подгруппы потребителей «иные потребители, приравненные к населению», руб./шт.;

$n_i^{\text{нас город}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в городских населенных пунктах», шт.;

$n_i^{\text{нас сел}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», шт.;

$n_i^{\text{ИКУ}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «исполнители коммунальных услуг», шт.;

$n_i^{\text{нас иные}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «иные потребители, относящиеся к населению», шт.;

$ИПЦ_i$ – индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (i), выраженный в процентах;

$\% \text{Заем}_i^{\text{нас}}$ – расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении населения, руб.

$РСД_{\text{уст},i}^{\text{нас}}$ – расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, учитываемые при расчете эталонной выручки на год (i), руб.;

$РПП_i^{\text{нас}}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования.

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле 61 Методических указаний:

$$\begin{aligned} \text{ЭВ}_{z,i}^{\text{пп}} = & \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{\text{пп}} \cdot n_{z,i}^{\text{пп}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \\ & + \% \text{Заем}_{z,i}^{\text{пп}} + \text{РСД}_{\text{уст},z,i}^{\text{пп}} + \text{РПП}_i^{\text{пп}} \cdot d_{z,i}, \end{aligned}$$

где:

$\text{ЭВ}_{z,i}^{\text{пп}}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для 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), на расчетный период регулирования (i), руб.;

k – количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для прочих потребителей;

$C_{z,j}^{\text{пп}}$ – постоянный j -й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для 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, руб./шт.;

$n_{z,i}^{\text{пп}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, 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), шт.;

ИПЦ_i – индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в среднем за год на расчетный период регулирования (i), выраженный в процентах;

$\% \text{Заем}_{z,i}^{\text{пп}}$ – расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) 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), руб.

$\text{РСД}_{\text{уст},z,i}^{\text{пп}}$ – расходы на формирование резерва по сомнительным долгам 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), учитываемые при расчете эталонной выручки на год (i), руб.;

$\text{РПП}_i^{\text{пп}}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования.

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле 73 Методических указаний:

$$\text{ЭВ}_i^{\text{сет}} = \sum_{j=1}^k C_j^{\text{сет}} \cdot n_i^{\text{сет}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{сет}} + \text{РСД}_i^{\text{сет}} + \text{РПП}_i^{\text{сет}},$$

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовых надбавок по данным ТНС НН (с учетом уточнения предложения письмом от 07.11.2023) приведена в таблице:

№	Наименование	Всего	в том числе
---	--------------	-------	-------------

п/п	показателя		Население	Прочие потреби- тели менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребител и не менее 10 МВт	Сетевые органи- зации
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Постоянные компоненты (по точкам поставки)	2 404 367 062,62	1 253 981 033,98	1 072 042 348,14	13 993 774,11	1 542 844,50	62 807 061,88
2.	Переменные компоненты, в том числе:						
2.1	Расходы на обслуживание заемных средств	806 596 945,83	148 116 630,82	252 605 699,48	87 977 288,65	236 619 471,20	81 277 855,67
2.2	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	943 082 762,18	203 789 119,97	364 836 054,27	128 729 513,64	131 776 918,31	113 951 155,99
2.3	Расчетная предпринимательская прибыль	499 665 674,25	105 982 228,99			271 040 389,91	122 643 055,35
1.	Эталонная выручка для расчета сбытовых надбавок	4 653 712 444,87	1 711 869 013,76	1 839 699 559,75	286 560 474,36	434 904 268,10	380 679 128,90

Постоянные компоненты эталона затрат ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования

По расчету ТНС НН постоянные компоненты эталона затрат ГП для расчета сбытовых надбавок на 2024 год (с учетом уточнения предложения письмом от 07.11.2023) составят 2 404 367 062,62 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 1 253 981 033,98 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 1 087 578 966,75 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 62 807 061,88 руб.

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП. Группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого

периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле:

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

где:

$n_i^{\text{нас город}}$ — количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;

$n_i^{\text{нас сел}}$ — количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;

$n_i^{\text{ИКУ}}$ — количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;

$n_i^{\text{нас иные}}$ — количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «иные потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;

$n_{\text{менее 670 кВт}, i}^{\text{пп}}$ — количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП 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 по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;

$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}, i}^{\text{пп}}$ — количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП 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 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;

$n_{\text{не менее 10 МВт}, i}^{\text{пп}}$ — количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП 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 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{\text{сет}}$ - количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов в расчетном периоде i , шт.

Расчет эталонов затрат ТНС НН на 2024 год.

Точки поставки и постоянная компонента эталонных затрат.

Данные о количестве точек поставки ТНС НН по каждой группе потребителей и величина приведенного количества точек поставки по предложению ТНС НН представлены в таблице.

№ п/п	Группы (категории потребителей)	Количество точек поставки ТНС НН (шт.)
1	2	3
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, всего, в том числе:	1 338 915
1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах	873 300
1.2.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	441 523
1.3.	исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);	20 970
1.4.	иные потребители, приравненные к населению	3 122
2.	Прочие потребители, всего, в том числе:	118 647
2.1.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	116 813
2.2.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	1 630
2.3.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	204
3.	Сетевые организации	4 510
4.	Всего	1 462 072
5.	Приведенное количество точек поставки	199 842
6.	Группа масштаба деятельности ГП	6

Приведенное количество точек поставки ТНС НН на 2024 год составляет 199 842 шт., что соответствует 6 группе масштаба деятельности ГП (от 181 301 до 272 000 шт.).

При проведении экспертизы точек поставки, заявленных ТНС НН, в соответствии с п. 13 Методических указаний экспертной комиссией скорректировано количество точек поставки по следующим категориям потребителей:

Фактические показатели за 2022 год:

1.1 Потребители, приравненные к населению – исключено 338 точки как не относящиеся к категории потребителей «Потребители, приравненные к населению»

1.2 Исполнители коммунальных услуг – исключена 61 точка по потребителям (физические лица, фермерские хозяйства), не относящимся к категории исполнители коммунальных услуг.

1.3 Количество точек поставки по категории «Сетевые организации» скорректировано с учетом информации филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», о количестве точек приема электрической энергии в сеть филиала в рамках действующего договора купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь.

Плановые показатели на 2024 год:

1.1 Потребители, приравненные к населению, приняты на уровне скорректированного экспертной комиссией факта.

1.2 Количество точек поставки по категории «Сетевые организации» скорректировано с учетом информации филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго», о количестве точек приема электрической энергии в сеть филиала в рамках действующего договора купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь. а так же с учетом исключения точек поставки по территориальным сетевым организациям (114 точек), лишенным статуса «территориальных сетевых организаций»

Данные о количестве точек поставки ТНС НН по каждой группе потребителей и величина приведенного количества точек поставки по итогам проверки экспертной комиссией РСТ НО представлены в таблице.

№ п/п	Группы (категории потребителей)	Количество точек поставки РСТ НО (шт.)
1	2	3
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, всего, в том числе:	1 338 431
1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах	873 300
1.2.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	441 523
1.3.	исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);	20 909
1.4.	иные потребители, приравненные к населению	2 699
2.	Прочие потребители, всего, в том числе:	118 647
2.1.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	116 813
2.2.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	1 630
2.3.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	204
3.	Сетевые организации	3 616
4.	Всего	1 460 694
5.	Приведенное количество точек поставки	198 464
6.	Группа масштаба деятельности ГП	6

Приведенное количество точек поставки ТНС НН на 2024 год по результатам проверки экспертной комиссией РСТ НО составляет 198 464 шт., что соответствует 6 группе масштаба деятельности ГП (от 181 301 до 272 000

шт.). Сводная информация о точках поставки организации за 2022-2024 г.г. представлена в Приложении 1 к настоящему экспертному заключению.

Расчет постоянных компонентов эталона затрат ТНС НН для целей расчета сбытовой надбавки для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год выполнен в соответствии со значениями постоянных компонентов эталона затрат согласно приложению 3 к Методическим указаниям применительно к 6 группе масштаба деятельности ГП:

№ п/п	Наименование показателя	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1	2	3	4	5	6
1.	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП всего, в том числе:	606 887 912,79	480 517 479,68	127 872 380,24	31 091 411,41
1.1.	на оплату труда	227 085 489,77	167 195 040,13	80 733 579,51	15 495 263,10
1.2.	на содержание помещений	59 960 775,39	45 500 495,24	10 687 074,64	2 233 702,79
1.3.	на печать и доставку документов	78 542 514,29	52 167 825,13	18 287 782,94	9 243 681,00
1.4.	на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»	22 672 494,86	11 462 759,59	0,00	0,00
1.5.	на организацию сбора и обработки показаний приборов учета	42 044 651,01	85 125 888,01	0,00	0,00
1.6.	на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами	119 131 133,53	66 764 440,09	0,00	0,00
1.7.	на накладные расходы	57 450 853,94	52 301 031,51	18 163 943,16	4 118 764,52
2.	Количество точек поставки	873 300	441 523	20 909	2 699
3.	ИПЦ (2020 г./ 2019 г.)	1,034			
4.	ИПЦ (2021 г./ 2020 г.)	1,036			
5.	ИПЦ (2022 г./ 2021 г.)	1,138			
6.	ИПЦ (2023 г./ 2022 г.)	1,058			
7.	ИПЦ (2024 г./ 2023 г.)	1,072			
	Итого постоянные эталоны затрат по населению, руб.	606 887 912,79	480 517 479,68	127 872 380,24	31 091 411,41

Расчет постоянных компонентов эталона затрат ТНС НН для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей и сетевых организаций на 2024 год произведен в соответствии со значениями постоянных компонентов эталона затрат согласно приложению 3 к Методическим указаниям применительно к 6 группе масштаба деятельности ГП и представлен в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
1.	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП всего, в том числе:	1 070 019 626,73	13 967 370,76	1 539 933,47	50 262 045,61
1.1.	на оплату труда	589 204 880,34	7 691 105,02	847 962,08	34 819 472,00
1.2.	на содержание помещений	81 808 249,32	1 067 884,78	117 734,81	3 910 209,31
1.3.	на печать и доставку документов	253 231 820,22	3 305 527,74	364 441,48	4 114 559,25
1.4.	на накладные расходы	145 774 676,85	1 902 853,22	209 795,10	7 417 805,04
2.	Количество точек поставки	116 813	1 630	204	3 616
3.	ИПЦ (2020 г./ 2019 г.)	1,034			
4.	ИПЦ (2021 г./ 2020 г.)	1,036			
5.	ИПЦ (2022 г./ 2021 г.)	1,138			
6.	ИПЦ (2023 г./ 2022 г.)	1,058			
7.	ИПЦ (2024 г./ 2023 г.)	1,072			
	Итого постоянные эталоны затрат, руб.	1 070 019 626,73	13 967 370,76	1 539 933,47	50 262 045,61

По расчету экспертной комиссии РСТ НО постоянные компоненты эталона затрат ТНС НН на 2024 год составят 2 382 158 160,69 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 1 246 369 184,12 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 1 085 526 930,96 руб., из них дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих устройств:
 - до 670 кВт – 1 070 019 626,73 руб.;
 - от 670 кВт до 10 МВт – 13 967 370,76 руб.;
 - не менее 10 МВт – 1 539 933,47 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 50 262 045,61 руб.

Переменные компоненты эталона затрат ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования

По расчету ТНС НН переменные компоненты эталона затрат ГП для расчета сбытовых надбавок на 2024 год (с учетом уточнения предложения письмом от 07.11.2023) составят 1 749 679 708,00 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 351 905 750,79 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 1 202 544 945,54 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 195 229 011,67 руб.

Переменные компоненты эталона затрат отражают расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам.

По предложению ТНС НН расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2024 году (с учетом уточнения предложения) составят 806 596 945,83 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 148 116 630,82 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 577 202 459,33 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 81 277 855,67 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении населения рассчитываются по формуле 9 Методических указаний:

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

$V_{\%}^{\text{нас}}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, выражаемый в процентах;

$\text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования (i-1) с учетом налога на добавленную стоимость;

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле 12 Методических указаний:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС},$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средняя ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования

ОС – доля (не более 1/12) величины достаточного оборотного капитала в планируемой валовой выручке ГП выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Аналогичным способом определяются переменные компоненты эталона затрат, отражающие расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к прочим потребителям и сетевым организациям (формулы 65 и 77 Методических указаний), и рассчитываются расходы на уплату процентов по заемным средствам в отношении прочих потребителей и сетевых организаций (формулы 62 и 74 Методических указаний).

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год рассчитаны Обществом как произведение планируемой валовой выручки ГП от реализации электрической энергии и мощности на базовый период регулирования 2023 год с учетом налога на добавленную стоимость и переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств. Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей, определен Обществом исходя из произведения средневзвешенной ключевой ставки, установленной Центральным банком РФ на 2023 год, увеличенной на 4 процентных пункта (13,91%), и доли выручки от продажи электрической энергии потребителям, используемой для определения величины достаточного размера оборотного капитала, равной 1/12.

Средняя ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации на 2023 год, составляет 9,91 %.

Расчет средней ключевой ставки, установленной Центральным банком РФ на 2023 год представлен в таблице.

№ п/п	Показатель	Период действия		Количество дней действия	Значение, %
		с	по		
1	Средневзвешенная ключевая ставка			365	9,91%
1.1	Ключевая ставка ЦБ	01.01.2023	23.07.2023	204	7,50%
1.2	Ключевая ставка ЦБ	24.07.2023	14.08.2023	22	8,50%
1.3	Ключевая ставка ЦБ	15.08.2023	17.09.2023	34	12,00%
1.4	Ключевая ставка ЦБ	18.09.2023	29.10.2023	42	13,00%
1.5	Ключевая ставка ЦБ	30.10.2023	31.12.2023	63	15,00%

Экспертной комиссией расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам произведен исходя из планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп, подгрупп) на 2023 год, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, доли величины достаточного оборотного капитала по данным ГП (1/12) и средневзвешенной ключевой ставки ЦБ РФ на 2023 год, увеличенной на 4 пункта (9,91%+4%=13,91 %).

Расходы на уплату процентов по заемным средствам ТНС НН на 2024 год по расчету экспертной комиссии представлен в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Прогнозная валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на 2023 год (тыс. руб.)	12 777 854 564,00	21 653 148 221,04	7 538 593 934,62	20 199 754 209,16	6 956 797 037,31
2.	Средняя ключевая ставка ЦБ РФ, увеличенная на 4 пункта	13,91 %				
3.	Доля величины достаточного оборотного капитала по данным ГП	1/12	1/12	1/12	1/12	1/12
	Расходы на уплату процентов по заемным средствам (руб.)	148 057 384,17	250 895 678,03	87 349 914,08	234 055 158,01	80 608 615,98

Планируемая валовая выручка от продажи электрической энергии потребителям на 2023 год рассчитана экспертной комиссией исходя из прогнозных объемов электрической энергии (мощности) в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2023 год, утвержденным приказом ФАС от 29 июня 2022 г. № 488/22-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27 октября 2022 г. № 767/22-ДСП, утвержденных решением РСТ Нижегородской области от 25.11.2022 № 49/16 тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных потребителей на 2023 год и среднегодовых цен, определенных исходя из фактических цен реализации электрической энергии и мощности за 9 месяцев 2023 года (на основании форм статистической отчетности № 46 ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за январь-октябрь 2023 г.) и прогнозных цен на ноябрь – декабрь 2023 года.

По расчету ТНС НН расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в 2024 году (с учетом уточнения) составят 943 082 762,18 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 203 789 119,97 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 625 342 486,21 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 113 951 155,99 руб.

В соответствии с Методическими указаниями переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, устанавливается в размере полутора процентов от

валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) потребителям.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, учитываемые при расчете эталонной выручки, рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:

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

где:

$PCD_{предложГП}^{нас}$ – величина расходов на формирования резерва по сомнительным долгам, предложенная ГП;

$V_{сд}^{нас}$ – переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемый в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, выражаемый в процентах;

$ТВ_i^{нас}$ – планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования (i) с учетом налога на добавленную стоимость, рассчитанная исходя установленных на расчетный период регулирования (i) тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом;

Аналогичным способом определяются переменные компоненты эталона затрат, отражающие расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей (формула 63 Методических указаний) и сетевых организаций (формула 75 Методических указаний).

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам рассчитаны Обществом как произведение планируемой валовой выручки ГП от реализации электрической энергии и мощности на 2024 год (с учетом НДС) и переменного компонента эталона затрат, равного 1,5 %.

По расчету экспертной комиссии на формирование резерва по сомнительным долгам ТНС НН на 2024 год составят:

№ п/п	Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Прогнозная валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на 2024 год (руб.)	13 565 314 303,55	23 790 150 210,66	8 391 110 422,55	9 455 544 173,54	7 419 546 511,27
2.	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование РСД	1,5 %				

№ п/п	Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6	7
3.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по данным экспертов (руб.)	203 479 714,55	356 852 253,16	125 866 656,34	131 776 918,31	111 293 197,67

Расчет расходов на формирование резерва по сомнительным долгам произведен исходя из 1,5 % от планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп) на 2024 год.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год рассчитана экспертной комиссией исходя из тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год, утвержденных решением РСТ Нижегородской области от 12 декабря 2023 г. № 54/3, и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/23-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 12 октября 2023 г. № 727/23-ДСП.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям и сетевым организациям (с учетом НДС) на 2024 год рассчитана экспертной комиссией исходя из фактических цен за 9 месяцев 2023 года (на основании статистических форм 46-ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за январь-сентябрь 2023 года) с учетом прогнозных цен на октябрь – декабрь 2023 года и индексов роста цен 2024 г., и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год.

По расчету экспертной комиссии переменные компоненты эталона затрат - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год составят 929 268 740,03 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей 203 479 714,55 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 614 495 827,81 руб., из них дифференцировано по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих устройств:
 - до 670 кВт – 356 852 253,16 руб.;
 - от 670 кВт до 10 МВт – 125 866 656,34 руб.;
 - не менее 10 МВт – 131 776 918,31 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 111 293 197,67 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования

По расчету ТНС НН расчетная предпринимательская прибыль на 2024 год (с учетом уточнения предложения) составит 499 665 674,25 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 105 982 228,99 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 271 040 389,91 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 122 643 055,35 руб.

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

Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на население, рассчитывается по формуле 11 Методических указаний:

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

где:

$\text{РПП}_i^{\text{нас ГП}}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на население, заявленная ГП, руб.;

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемая по формуле (81), руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{m,i}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч.

По расчету экспертной комиссии расчетная предпринимательская прибыль, относимая на население, представлена в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли	1,5 %
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения населения и приравненным к нему категориям потребителей, руб.	4 671 719 095,98
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для населения, руб.	1 246 369 184,12
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам, руб.	148 057 384,17
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, руб.	203 479 714,55

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
6.	Неподконтрольные расходы ГП, руб.	219 072 035,21
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2), руб.	45 057 164,59
8.	Предельная расчетная РПП на 2024 год, руб.	98 006 318,68
9.	РПП по данным ГП на 2024 год, руб.	105 982 228,99
	РПП ГП, относимая на население, на 2024 год, руб.	98 006 318,68

Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения, используемая для расчета расчетной предпринимательской прибыли ТНС НН на 2024 год, определена экспертной комиссией исходя из прогнозных индикативных цен на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 785/23, и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год.

Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для расчета расчетной предпринимательской прибыли ТНС НН на 2024 год, определена экспертной комиссией исходя из прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации на основании официально опубликованных 28.11.2023 Советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию на 2024 год, и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, рассчитываемая по формуле 64 Методических указаний:

$$РПП_i^{пп} = \min \left\{ РПП_i^{ппГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \text{СтЭ}(м)_{i,h}^{пп} + \sum_{Z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \left(\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i}^{пп} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_{z,i}^{пп} + РСД_{уст,z,i}^{пп} + НР_{z,i}^{пп} + Рез_{z,i-2}^{пп} \right) \right\}$$

где:

$РПП_i^{ппГП}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$\text{СтЭ}(м)_{i,h}^{пп}$ – стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к

нему категориям потребителей, в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), определяемая для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования.

$d_{z,i}$ – доля расчетной предпринимательской прибыли, относимая на 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), в году i, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по предложению ГП при условии, что $\sum_{z=1}^h d_{z,i} = 1$, где h – количество подгрупп прочих потребителей.

Расчетная предпринимательская прибыль ТНС НН на 2024 год, относимая на прочих потребителей, по расчету экспертной комиссии представлена в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли	1,5 %
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения прочих потребителей	14 847 292 427,10
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, всего, в том числе	1 085 526 930,96
	менее 670 кВт	1 070 019 626,73
	от 670 кВт до 10 МВт	13 967 370,76
	не менее 10 МВт	1 539 933,47
4.	Расходы на уплату процентов	572 300 750,12
	менее 670 кВт	250 895 678,03
	от 670 кВт до 10 МВт	87 349 914,08
	не менее 10 МВт	234 055 158,01
5.	Резерв по сомнительным долгам	614 495 827,81
	менее 670 кВт	356 852 253,16
	от 670 кВт до 10 МВт	125 866 656,34
	не менее 10 МВт	131 776 918,31
6.	Неподконтрольные расходы ГП	49 444 659,73
	менее 670 кВт	
	от 670 кВт до 10 МВт	
	не менее 10 МВт	
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду (i-2),	58 067 413,06
8.	Предельная расчетная РПП на 2024 год	258 406 926,37
9.	РПП по данным ГП на 2024 год, всего,	271 040 389,91
10.	РПП ГП, относимая на прочих потребителей, на 2024 год	258 406 926,37

Расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, рассчитывается по формуле 76 Методических указаний:

$$РПП_i^{сет} = \min \left\{ РПП_i^{сетГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \sum_i C_{h,i}^{сет.покупка} \cdot \mathcal{E}_{h,i}^{пот} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет} \right) \right\} \text{ где:}$$

$РПП_i^{сетГП}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.;

$C_{h,i}^{сет.покупка}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), определяемая для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{h,i}^{пот}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям для целей компенсации потерь электрической энергии, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч.

Расчетная предпринимательская прибыль ТНС НН на 2024 год, относимая на сетевые организации, по расчету экспертной комиссии представлена в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли, (%)	1,5
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения сетевых организаций	4 878 992 958,70
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций	50 262 045,61
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	80 608 615,98
5.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	1 025 895 986,89
5.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации	4 792 655,36

6.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций, предшествующий базовому периоду (i-2)	27 101 907,46
7.	Предельная расчетная РПП на 2024 год	91 014 812,55
8.	РПП по данным ГП на 2024 год	122 643 055,35
9.	РПП ГП, относимая на сетевые организации, на 2024 год	91 014 812,55

По расчету экспертной комиссии расчетная предпринимательская прибыль ТНС НН на 2024 год составит 447 428 057,60 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 98 006 318,68 руб.;
- группа «Прочие потребители» – 258 406 926,37 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 91 014 812,55 руб.

Расчет неподконтрольных расходов ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» на 2024 год.

В соответствии с предложением ТНС НН (с учетом уточнения предложения письмом от 07.11.2023) неподконтрольные расходы в 2024 году составят 1 649 187 464,44 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 677 268 337,92 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 262 306 706,31 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 709 612 420,20 руб.

Неподконтрольные расходы ГП включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП, а также расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электроэнергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Расшифровка неподконтрольных расходов ТНС НН с учетом уточнения по письму от 07.11.2023 представлена в таблице.

№ п/п	Наименование статей	руб. План ТНС НН на 2024 год
1	Амортизация основных средств	79 717 423,90
2	Капитальные вложения из прибыли	120 282 576,10
3	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям	1 133 038 932,65
4	Налоги (включая налог на прибыль)	316 148 531,79
5	Корректировки недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за предыдущие периоды регулирования	0
	Итого неподконтрольные расходы	1 649 187 464,44

В соответствии с положениями учетной политики Общества учет доходов и расходов ведётся по видам деятельности. В соответствии с Приложением № 10 к учетной политике «Правила ведения раздельного учета доходов и расходов, а также иных показателей, необходимых для ведения раздельного учета доходов и расходов, по видам деятельности и группам потребителей» (приказы от 30.12.2021 №232, от 30.12.2022 № 182) расходы подразделяются на:

1. Расходы, непосредственно связанные с реализацией электрической энергии конкретной группе потребителей, относимые на конкретный вид деятельности (прямые расходы). Такие расходы распределяются по соответствующим видам деятельности и группам потребителей.

2. Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на конкретный вид деятельности и реализацию конкретной группе потребителей, Указанные расходы распределяются по видам деятельности и категориям потребителей, в основном, пропорционально объему выручки от реализации в денежном выражении.

В соответствии с Пояснительной запиской к расчету процента отнесения затрат к регулируемому виду деятельности, подписанной главным бухгалтером ТНС НН, доля отнесения затрат на регулируемый вид деятельности в 2022 году составляет 99,659697%. Расчет процента распределения затрат между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности выполнен Обществом на основании данных бухгалтерской отчетности за 2022 год.

В соответствии с приказом от 30.12.2022 № 182 «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского учета» раздельный учет доходов и расходов по видам деятельности и группам потребителей в 2023 году ведется по следующим группам потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей;
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих устройств (менее 670 кВт; от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

При ведении раздельного учета по видам деятельности расходы подразделяются на:

1. Расходы, непосредственно связанные с реализацией электрической энергии конкретной группе потребителей, относимые на конкретный вид деятельности (прямые расходы). Такие расходы распределяются по соответствующим видам деятельности и группам потребителей.

2. Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на конкретный вид деятельности и реализацию конкретной группе потребителей, Указанные расходы распределяются по видам деятельности и категориям потребителей, пропорционально объему выручки от вида деятельности без НДС.

3. Расходы по виду деятельности «Прочие потребители» дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих устройств (менее 670 кВт; от 670 кВт до 10 МВт, не

менее 10 МВт) распределяются по группам потребителей пропорционально полезному отпуску по каждой группе на начало отчетного года.

Рассмотрим неподконтрольные расходы ТНС НН постатейно.

Амортизация основных средств

По уточненному предложению ТНС НН амортизационные отчисления в 2024 году составят 79 717 423,90 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 34 692 817,96 руб.;
- группа «Прочие потребители» – 41 310 011,47 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 3 714 594,48 руб.

Расходы на амортизационные отчисления на 2022 год утверждены в сумме 78 085 665,94 руб. Фактические амортизационные отчисления за 2022 год по данным Общества составили 78 085 665,94 руб. Расходы, планируемые Обществом на 2024 год, выше утвержденных на 2022 год расходов на 1 631 757,96 руб. или 2 %.

Включение расходов на амортизацию в состав необходимой валовой выручки ГП предусмотрено п.п. 7 п. 18 Основ ценообразования, п. 11 Методических указаний. Порядок учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) предусмотрен п. 27 Основ ценообразования в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В обоснование расходов по статье «Амортизация основных средств» Обществом представлены следующие документы:

- Пояснительная записка по Неподконтрольным расходам, подлежащим включению в НВВ 2024 года;
- регистры бухгалтерского учета (анализ счета, оборотно-сальдовая ведомость, отчет по проводкам) по счетам 01 «Основные средства», 02 «Амортизация основных средств» за 2022 год;
- ведомости поступления и выбытия основных средств за 2022 год;
- ведомость наличия основных средств на 31.12.2022 г.
- расчет амортизационных отчислений на 2024 год.

Фактические амортизационные отчисления за 2022 год, подтвержденные данными бухгалтерского учета по регулируемому виду деятельности, с учетом максимального срока полезного использования составили 78 085 665,94 руб.

Согласно Учетной политике Общества, утвержденной приказом от 30.12.2022 № 182, амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из принятых сроков полезного использования, в соответствии с классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования и п. 27, 45, 53 Методических указаний:

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

Согласно п. 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.

На основании представленных ТНС НН документов (данные бухгалтерского учета, расчеты и т.п.) величина амортизационных отчислений на 2024 год по основным средствам, стоящим на учете на 01.09.2023, и планируемого ввода и вывода основных средств, по расчету экспертной комиссии составит 79 717 423,90 руб. Распределение расходов на амортизацию основных средств между группами потребителей выполнено в соответствии с методикой ведения раздельного учета доходов и расходов по видам регулируемой деятельности, в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 34 692 817,96 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 41 310 011,47 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 3 714 594,48 руб.

Налоги

В соответствии с уточненным предложением ТНС НН расходы по статье «Налоги» в 2024 году составят 316 148 531,79 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 63 992 259,78 руб.;
- группа «Прочие потребители» – 220 996 694,85 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 31 159 577,16 руб.

Расходы на уплату налогов на 2022 год утверждены в сумме 8 751 535,63 руб. Расходы, планируемые Обществом на 2024 год, выше утвержденных на 307 396 996,15 руб. Фактические налоги за 2022 год по данным Общества составили 316 148 531,79 руб.

В обоснование расходов на уплату налогов Обществом представлены следующие документы:

- налоговые декларации по налогу на имущество организаций за 2022 год;
- налоговые декларации по налогу на прибыль за 2022 год;

- копии свидетельств о государственной регистрации права собственности на земельные участки Общества;
- регистры бухгалтерского учета (анализ счета, отчет по проводкам) по счетам 68 «Расчеты по налогам и сборам», 26 «Общехозяйственные расходы» за 2022 год;
- бухгалтерская отчетность ПАО «ТНС энерго НН» за 2022 год.

Налог на прибыль.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования (в редакции постановления Правительства РФ от 31.08.2023 № 1416) в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

В соответствии с п. 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.

Исчисление и уплата налога на имущество организаций, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах Российской Федерации и внутренними распорядительными документами Общества, регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

Учет расчетов по налогу на прибыль Обществом осуществляется в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 г. № 114н.

Общество определяет постоянные и временные разницы, подразделяя их на:

- постоянные разницы, приводящие к образованию постоянного налогового обязательства;
- постоянные разницы, приводящие к образованию постоянного налогового актива;
- вычитаемые временные разницы, приводящие к образованию отложенных налоговых активов;
- налогооблагаемые временные разницы, приводящие к образованию отложенных налоговых обязательств.

Информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов непосредственно по счетам бухгалтерского учета. Величина текущего налога на прибыль определяется расчетным путем на основе данных бухгалтерского учета исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

По расчету экспертной комиссии экономически обоснованными расходами ТНС НН на уплату налогов на 2024 год являются расходы в сумме 41 483 298,07 руб., в том числе:

- население и приравненные к нему категории потребителей – 32 270 588,92 руб.;
- прочие потребители – 8 134 648,26 руб.;
- сетевые организации – 1 078 060,89 руб.

Капитальные вложения из прибыли

По предложению ТНС НН капитальные вложения из прибыли в 2024 году составят 120 282 376,10 руб.

Расходы гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на капитальные вложения из прибыли на 2022 год утверждены в сумме 23 888 030,31 руб.

Согласно п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе согласованных в установленном порядке инвестиционных программ (проектов) развития организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, а также критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утверждены постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

В соответствии с п. 11 Методических указаний в состав неподконтрольных расходов ГП включаются капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, инвестиционной программой ГП.

В обоснование расходов по статье ПАО «ТНС энерго НН» рассмотрены следующие документы:

- Инвестиционная программа ПАО «ТНС энерго НН» на 2020-2022 гг., утвержденная приказом министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 12.11.2019 № 329-78/19П/од (в редакции приказа от 09.07.2021 № 329-175/21П/од);

- Инвестиционная программа ПАО «ТНС энерго НН» на 2023-2025 гг., утвержденная приказом министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 26.10.2022 № 329-328/22П/од с учетом изменений, внесенных приказом министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 04.08.2023 № 329-194/23П/од;

- Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 «Вложения во внеоборотные активы» за 2022 год;

- договоры на выполнение мероприятий инвестиционной программы ПАО «ТНС энерго НН» за 2022 год с протоколами заседаний закупочной комиссии, актами выполненных работ, товарными накладными.

Утвержденные на 2022 год расходы на капитальные вложения составили 101,974 млн. руб., в т.ч. за счет амортизации – 78,086 млн. руб., за счет прибыли – 23,888 млн. руб. Фактические расходы ТНС НН на выполнение мероприятий Инвестиционной программы за 2022 год, подтвержденные представленными документами (данные бухгалтерского учета, договоры, акты выполненных работ, накладные и т.п.) и отраженные в отчете РСТ от 26.10.2023 № в-322 по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по ТНС НН за 2022 год, составили 26,816 млн. руб., в т.ч. за счет амортизации – 26,816 млн.руб., за счет прибыли – 0 млн. руб. На основании изложенного, фактически понесенные ТНС НН расходы на капитальные вложения за 2022 год ниже утвержденных суммарно на 75,157 млн.руб., в т.ч. за счет амортизации – 51,270 млн.руб., за счет прибыли – 23,887 млн. руб.

В соответствии с положениями постановления Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 (ред. от 01.06.2022) «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» результаты подлежат учету при расчете выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов ТНС НН от осуществления деятельности гарантирующего поставщика при установлении сбытовых надбавок ТНС НН в 2024 году (на регулируемый период - 2025 год).

По данным ТНС НН капитальные вложения из прибыли в 2024 году составят 120 282 576,10 руб., и определены исходя из объема финансирования утвержденной Инвестиционной программы ТНС НН на 2024 год.

Стоимость мероприятий инвестиционной программы на 2024 год составляет 238,983 млн. руб. с НДС. Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы ПАО «ТНС энерго НН» на 2024 год являются прибыль на капитальные вложения – 104,913 млн. руб., амортизация – 95,087 млн. руб., и возврат НДС – 38,983 млн. руб.

Расчет расходов на капитальные вложения на 2024 год принят в соответствии с объемом финансирования инвестиционной программы ПАО «ТНС энерго НН» на 2023-2025 гг., утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 26.10.2022 № 329-328/22П/од (в редакции приказ от 04.08.2023 № 329-194/23П/од).

Экономически обоснованными расходами ТНС НН по статье «Капитальные вложения из прибыли» в 2024 году являются расходы в сумме 120 282 576,10 руб., в том числе:

- население и приравненные к нему категории потребителей – 120 282 576,10 руб.;
- прочие потребители – 0 руб.;
- сетевые организации – 0 руб.

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

По предложению ТНС НН расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям, в 2024 году составят 1 133 038 932,65 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 438 300 684,09 руб.;
- группа «Прочие потребители» – 0 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 674 738 248,56 руб.

По расчету экспертной комиссии расходы ТНС НН на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям на 2024 год составят 31 826 052,24 руб., что соответствует фактическим расходам за отчетный период (2022 год) с учетом ИПЦ согласно Прогнозу Минэкономразвития РФ, в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 31 826 052,24 руб.;
- группа «Прочие потребители» 0 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 0 руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы ТНС НН в 2024 году (сводная информация представлена в Приложении 2 к настоящему экспертному заключению) составят 273 309 350,31 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 219 072 035,21 руб.;
- группа «Прочие потребители» дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих устройств:
 - до 670 кВт – 24 554 145,99 руб.;
 - от 670 кВт до 10 МВт – 10 226 378,87 руб.;
 - не менее 10 МВт – 14 664 134,86 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 4 792 655,36 руб.

Расчет выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов ТНС НН от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования

По расчету ТНС НН выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы Общества от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования, составят – 446 567 809,31 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 110 611 401,40 руб.;

- группа «Прочие потребители» – 270 929 459,65 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 65 026 948,27 руб.

В составе рассматриваемой статьи ТНС НН учтено следующее:

1. Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому за 2022 год в сумме – -111 529 410,82 руб.

2. Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ – 278 411 905,51 руб.

3. Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования, – 279 685 314,61 руб.

По расчету экспертной комиссии выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы Общества от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования составят – 130 226 485,11 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 45 057 164,59 руб.;

- группа «Прочие потребители» – 58 067 413,06 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 27 101 907,46 руб.

В составе рассматриваемой статьи ТНС НН учтено следующее:

1. Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому за 2022 год в сумме – -111 529 410,82 руб.

2. Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ – 266 806 459,05 руб.

3. Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования – -25 050 563,13 руб.

Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов за 2022 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 необходимой валовой выручки).

При этом, согласно п.7 Основ ценообразования, 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 ходе проведения экспертизы размера неподконтрольных расходов (см. по тексту выше) были выявлены отклонения между плановыми и фактическими расходами по статьям затрат. Величины отклонений построчно приведены в таблице:

№ п/п	Наименование статей	Утверждено	Факт по данным ТНС НН	Факт по данным РСТ	Отклонение (5)-(3)
1	2	3	4	5	6
1	Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок	164 525 210,05	444 210 524,67	139 474 646,93	-25 050 563,13
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	78 085 665,94	78 085 665,94	78 085 665,94	0,00
3	Капитальные вложения из прибыли	23 888 030,31	23 888 030,31	23 888 030,31	0,00
4	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям	53 799 978,17	26 088 296,63	26 088 296,63	-27 711 681,54

руб.

5	Налоги (включая налог на прибыль)	8 751 535,63	316 148 531,79	11 412 654,04	2 661 118,41
---	-----------------------------------	--------------	----------------	---------------	--------------

Таким образом, отклонение по неподконтрольным расходам за 2022 год составляет – -25 050 563,13 руб.

Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому за 2022 год.

Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска по группе «население и приравненные к нему категории потребителей» от утвержденных показателей по расчету экспертной комиссии, составляет -66 571 565,58 руб., -65 183 217,94 руб. по группе «Прочие потребители» и 20 225 372,71 руб. по группе потребителей «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии».

Отклонение рассчитано исходя из следующего:

- утвержденных решениями региональной службы по тарифам Нижегородской области № 60/18 от 23.12.2021 и № 49/17 от 25.11.2022 сбытовых надбавок ТНС НН, составляющих:

руб./кВт.ч

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	2022 год	Сбытовая надбавка				
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	- по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТНС ЭНЕРГО НИЖНИЙ НОВГОРОД" (ИНН 5260148520), г. Нижний Новгород	1 полугодие	0,39672	0,37568	0,50792	0,37485	0,22635
	с 1 июля по 30 ноября	0,47504	0,49606	0,55109	0,40671	0,24559
	с 1 декабря по 31 декабря	0,51779	0,93408	0,60069	0,44331	0,26769

- объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2022 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом составляет: 1 полугодие 2022 года –1 330 284 тыс. кВт.ч; июль-ноябрь 2022 г. – 1 049 442 тыс. кВт.ч, декабрь 2022 года – 233 448 кВт.ч;

- фактический объем отпуска группе «население» и приравненные к нему категории потребителей, определенный на основании статистических форм 46-ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2022 год, составляет: 1 полугодие 2022 года –1 410 055 тыс. кВт.ч; июль-ноябрь 2022 г. – 1 118 276 тыс. кВт.ч, декабрь 2022 года – 237 747 кВт.ч.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), рассчитывается по формуле 13 Методических указаний:

$$\begin{aligned}
 Рез_{i-2}^{нас} = & (CH_{i-2,1п/г}^{нас} - CH_{i-2,1п/г}^{нас\text{ прежний ГП}}) \cdot Ээ_{i-2,1п/г}^{нас\text{ факт}} + \\
 & + (CH_{i-2,2п/г}^{нас} - CH_{i-2,2п/г}^{нас\text{ прежний ГП}}) \cdot Ээ_{i-2,2п/г}^{нас\text{ факт}} + \\
 & + (Ээ_{i-2,1п/г}^{нас} - Ээ_{i-2,1п/г}^{нас\text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,1п/г}^{нас} + (Ээ_{i-2,2п/г}^{нас} - Ээ_{i-2,2п/г}^{нас\text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,2п/г}^{нас} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ город}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ город факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ город}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ город}} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ сел}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ сел факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ сел}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ сел}} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_{i-2}^{ИКУ\text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{ИКУ} \cdot n_{i-2}^{ИКУ} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ иные}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ иные факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^k C_j^{нас\text{ иные}} \cdot n_{i-2}^{нас\text{ иные}} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
 & + \Delta НР_{i-2}^{нас} + Расх_{i-2}^{нас\text{ принятие}},
 \end{aligned}$$

где:

$CH_{i-2,1п/г}^{нас\text{ прежний ГП}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб./кВт*ч;

$CH_{i-2,1п/г}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$Ээ_{i-2,1п/г}^{нас\text{ факт}}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$CH_{i-2,2п/г}^{нас\text{ прежний ГП}}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВт*ч;

$CH_{i-2,2п/г}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$Ээ_{i-2,2п/г}^{нас\text{ факт}}$ - объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{нас\ факт}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{нас}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{нас\ факт}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{нас}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч;

$n_{i-2}^{нас\ город\ факт}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2), шт.;

$n_{i-2}^{нас\ сел\ факт}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2), шт.;

$n_{i-2}^{ИКУ\ факт}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2), шт.;

$n_{i-2}^{нас\ иные\ факт}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «иные потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2), шт.;

$ИПЦ_{i-2}$ – индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, выраженный в процентах и определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2);

$ИПЦ_{i-2}^{факт}$ – фактический индекс потребительских цен в среднем за год, предшествующий базовому году (i-2), выраженный в процентах,

$$\Delta НР_{i-2}^{нас} = НР_{факт,i-2}^{нас} - НР_{i-2}^{нас}, (15)$$

где:

$HR_{\text{факт},i-2}^{\text{нас}}$ – фактические неподконтрольные расходы ГП за год (i-2), относимые на население, руб.;

$HR_{i-2}^{\text{нас}}$ – неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для населения на год (i-2), руб.;

$Racx_{i-2}^{\text{нас принятие}}$ – расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в году (i-2) в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, руб.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ТНС НН от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения и прочих потребителей за 2022 год по расчету экспертов представлена в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
1.	Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2022 год для ГП		-
	1-ое полугодие 2022 года	руб. / кВт.ч	0,39672
	июль-ноябрь 2022 года	руб. / кВт.ч	0,47504
	декабрь 2022 года	руб. / кВт.ч	0,51779
2.	Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2022 год для организации, ранее осуществляющей функции ГП	руб. / кВт.ч	-
3.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2022 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом	тыс. кВт.ч	2 613 174
	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	1 330 284
	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	1 049 442
	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	233 448
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2022 году	тыс. кВт.ч	2 766 077
	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	1 410 055
	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	1 118 276
	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	237 474
5.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2022 году, с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП	тыс. кВт.ч	-
6.	Неподконтрольные расходы		-
7.	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в 2022 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	руб.	-
8.	Результаты деятельности ГП, относимые на население, всего, в том числе:	руб.	-66 571 565,58
8.1.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	руб.	-66 571 565,58

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 период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned} \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{пп}} = & (\text{CH}_{z,i-2,1\text{п/г}}^{\text{пп}} - \text{CH}_{z,i-2,1\text{п/г}}^{\text{пп прежний ГП}}) \cdot \text{Э}_{z,i-2,1\text{п/г}}^{\text{пп факт}} + \\ & + (\text{CH}_{z,i-2,2\text{п/г}}^{\text{пп}} - \text{CH}_{z,i-2,2\text{п/г}}^{\text{пп прежний ГП}}) \cdot \text{Э}_{z,i-2,2\text{п/г}}^{\text{пп факт}} + \\ & + (\text{Э}_{z,i-2,1\text{п/г}}^{\text{пп}} - \text{Э}_{z,i-2,1\text{п/г}}^{\text{пп факт}}) \cdot \text{CH}_{z,i-2,1\text{п/г}}^{\text{пп}} + (\text{Э}_{z,i-2,2\text{п/г}}^{\text{пп}} - \text{Э}_{z,i-2,2\text{п/г}}^{\text{пп факт}}) \cdot \text{CH}_{z,i-2,2\text{п/г}}^{\text{пп}} + \\ & + \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{\text{пп}} \cdot n_{z,i-2}^{\text{пп факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{\text{пп}} \cdot n_{z,i-2}^{\text{пп}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\ & + \Delta \text{НР}_{z,i-2}^{\text{пп}} + \text{Расх}_{z,i-2}^{\text{пп принятие}}, \quad (66) \end{aligned}$$

где:

$\text{CH}_{z,i-2,1\text{п/г}}^{\text{пп}}$ – сбытовая надбавка ГП для 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), на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб./кВт*ч;

$\text{CH}_{z,i-2,1\text{п/г}}^{\text{пп}}$ – сбытовая надбавка ГП для 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), на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{z,i-2,1\text{п/г}}^{\text{пп факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, 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), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$\text{CH}_{z,i-2,2\text{п/г}}^{\text{пп}}$ – сбытовая надбавка ГП для 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), на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, руб./кВт*ч;

$\text{CH}_{z,i-2,2\text{п/г}}^{\text{пп}}$ – сбытовая надбавка ГП для 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), на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{z,i-2,2\text{п/г}}^{\text{пп факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, 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), во втором полугодии года, предшествующего

базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп\text{ факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, 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), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, 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), в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям, 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), во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), кВт*ч;

Объемы потребления 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), перешедших на обслуживание к ГП в течение периода регулирования (i-2), не учитываются при определении $\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп\text{ факт}}$ и $\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ факт}}$.

$\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп\text{ факт}}$ и $\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ факт}}$ не уменьшаются на объемы потребления 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), которые стали самостоятельно приобретать электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке или перешли на обслуживание от ГП к энергосбытовой организации в течение периода регулирования (i-2).

$\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, 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), во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВт*ч;

$n_{z,i-2}^{пп\text{ факт}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с прочими потребителям, определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, 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), в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2), шт.;

$ИПЦ_{i-2}$ – индекс потребительских цен в среднем за год, выраженный в процентах, определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2);

$ИПЦ_{i-2}^{факт}$ – фактический индекс потребительских цен в среднем за год, предшествующий базовому году (i-2), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле (15);

$$\Delta НР_{z,i-2}^{пп} = НР_{факт,z,i-2}^{пп} - НР_{z,i-2}^{пп}, (67)$$

$НР_{факт,z,i-2}^{пп}$ – фактические неподконтрольные расходы ГП за год (i-2), относимые на 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), руб.;

$НР_{z,i-2}^{пп}$ – неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для 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), на год (i-2), руб.;

$Расх_{z,i-2}^{пп\text{ принятие}}$ – расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание 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), в году (i-2) в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений, руб.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ТНС НН от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2022 год представлена в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Всего, в том числе	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	6	7	8
1.	Установленные сбытовые надбавки для прочих потребителей на 2022 год для ГП		-	-	-	-
1.1	1-ое полугодие 2022 года	руб./кВт.ч		0,50792	0,37485	0,22635
1.2	июль-ноябрь 2022 года	руб./кВт.ч		0,55109	0,40671	0,24559
1.3	декабрь 2022 года	руб./кВт.ч		0,60069	0,44331	0,26769
2.	Установленные сбытовые надбавки для группы прочие потребители на 2022 год для организации, ранее осуществляющей функции ГП	-	-	-	-	-
3.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2022 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом	тыс. кВт.ч	6 396 765	2 385 162	881 736	3 129 868
3.1	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	3 261 716	1 227 329	435 639	1 598 749

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Всего, в том числе	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	6	7	8
3.2	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	2 521 606	925 840	357 837	1 237 930
3.3	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	613 443	231 993	88 260	293 189
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в 2022 году	тыс. кВт.ч	6 318 204	2 609 496	992 418	2 716 289
4.1	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	3 245 500	1 322 976	477 480	1 445 044
4.2	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	2 474 204	1 026 325	415 001	1 032 879
4.3	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	598 500	260 195	99 938	238 367
5.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в 2022 году, с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП	тыс. кВт.ч	-	-	-	-
6.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				
7.	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание прочих потребителей в 2022 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	тыс. руб.	-	-	-	-
8.	Результаты деятельности ГП	руб.	-65 183 217,94	-120 898 218,13	-44 110 121,11	99 825 121,30

Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска прочим потребителям от утвержденных показателей, по расчету экспертов составляет – -65 183 217,94 руб. и рассчитано исходя из сбытовых надбавок ТНС НН для группы «прочие потребители», установленных решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23.12.2021 № 60/18, и разницы между фактическим объемом отпуска прочим потребителям (на основании статистических форм 46-ээ за 2022 год) и объемом электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2022 году в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), рассчитывается по формуле 78 Методических указаний:

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

где:

$СН_{i-2,1п/г}^{сет\ прежний\ ГП}$ – сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВт*ч;

$СН_{i-2,1п/г}^{сет}$ – сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$Ээ_{i-2,1п/г}^{пот\ факт}$ – объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$СН_{i-2,2п/г}^{сет\ прежний\ ГП}$ – сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, ранее осуществлявшего функции ГП, руб./кВт*ч;

$СН_{i-2,2п/г}^{сет}$ – сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), установленная для ГП, руб./кВт*ч;

$Ээ_{i-2,2п/г}^{пот\ факт}$ – объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$Э_{i-2,1п/г}^{пот\ факт}$ – объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВт*ч;

$Э_{i-2,1п/г}^{пот}$ – объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в первом полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, кВт*ч;

$Э_{i-2,2п/г}^{пот\ факт}$ – объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), но не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВт*ч;

$Э_{i-2,2п/г}^{пот}$ – объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям во втором полугодии года, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, кВт*ч;

$n_{i-2}^{пот\ факт}$ – количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь электрической энергии, заключенным ГП с сетевыми организациями,

определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования (i-2), шт.;

$ИПЦ_{i-2}$ – индекс потребительских цен в среднем за год, выраженный в процентах, определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2);

$ИПЦ_{i-2}^{факт}$ – фактический индекс потребительских цен в среднем за год, предшествующий базовому году (i-2), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле (15);

$$\Delta НР_{i-2}^{сет} = НР_{факт, i-2}^{сет} - НР_{i-2}^{сет}, \quad (80)$$

$НР_{факт, i-2}^{сет}$ – фактические неподконтрольные расходы ГП за год (i-2), относимые на сетевые организации, руб.;

$НР_{i-2}^{сет}$ – неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на год (i-2), руб.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ТНС НН от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2022 год представлена в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
1.	Установленные сбытовые надбавки для группы сетевые организации на 2022 год для ГП		
1.1	1-ое полугодие 2022 года	руб. / кВт.ч	0,37568
1.2	июль-ноябрь 2022 года	руб. / кВт.ч	0,49606
1.3	декабрь 2022 года	руб. / кВт.ч	0,93408
2.	Установленные сбытовые надбавки для группы сетевые организации на 2022 год для организации, ранее осуществляющей функции ГП	руб. / кВт.ч	
3.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в 2022 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом	тыс. кВт.ч	1 471 439
3.1	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	721 816
3.2	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	586 202
3.3	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	163 422
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в 2022 году	тыс. кВт.ч	1 466 340
4.1	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	723 871
4.2	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	545 430
4.3	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	197 040
5.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в 2022 году, с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП	тыс. кВт.ч	-
6.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	руб.	20 225 372,71

Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска сетевым организациям от утвержденных показателей на 2022 год, по расчету экспертов составляет 20 225 372,71 руб. и рассчитано исходя из разности между фактическим объемом отпуска каждой сетевой организации и объемом электрической энергии, поставляемой Обществом каждой сетевой организации в

соответствии со сводным прогнозным балансом. Объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП каждой сетевой организации, определялся не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе.

По расчету экспертной комиссии корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому за 2022 год, учет которой проводится в необходимой валовой выручке ГП для расчета сбытовых надбавок на 2024 год, составит -111 529 410,82 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – -66 571 565,58 руб.;

- группа «Прочие потребители» – -65 183 217,94 руб. из них дифференцировано по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих устройств:

- до 670 кВт – -120 898 218,13 руб.;

- от 670 кВт до 10 МВт – -44 110 121,11 руб.;

- не менее 10 МВт – 99 825 121,30 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 20 225 372,71 руб.

Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ за 2022 год.

Значения плановых точек поставки, учтенных в составе сбытовых надбавок на 2022 год, и фактических за 2022 год точек, отражено в таблице:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 г.	
			Факт	План
1	Прогнозное количество точек поставки			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	1 323 579	1 292 724
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	862 744	840 886
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	437 170	427 972
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	20 966	21 193
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	2 699	2 673
1.2	Прочие потребители	шт.	116 908	114 469
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	115 053	112 647
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	1 621	1 708
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	234	114
1.3	Сетевые организации	шт.	3 727	3 567
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	1 444 214	1 410 760
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	196 297	192 656

Отклонение прогнозного ИПЦ от фактического за период 2017-2022 гг.:

№ п/п	Показатель	Значение, %					
		2017	2018	2019	2020	2021	2022
2.1	Индекс потребительских цен, применяемый для расчета сбытовых надбавок ГП, %						124,59%

2.2	Фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России, %	103,70%	102,90%	104,50%	103,40%	106,70%	113,80%
2.3	Прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития РФ, %	103,70%	103,70%	104,60%	103,20%	103,60%	104,30%

С учетом изложенного величины эталонов для плановых и фактических точек учета отражены в таблице:

Категория затрат	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители, менее 670 кВт	Прочие потребители, 670 кВт - 10 МВт	Прочие потребители, не менее 10 МВт	Сетевые организации
Для плановых данных по количествам точек поставки в 2022 г.								
Затраты на оплату труда	163,76	238,48	2 431,66	3 615,58	3 176,56	2 971,55	2 617,75	6 064,23
Затраты на содержание помещений	43,24	64,90	321,89	521,20	441,05	412,59	363,46	681,01
Затраты на печать и доставку документов	56,64	74,41	550,82	2 156,87	1 365,24	1 277,13	1 125,07	716,60
Затраты на организацию колл-центров, взаимодействие с потребителями	16,35	16,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на организацию сбора и обработку показаний ПУ	30,32	121,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на обеспечение возможности внесения платы различными способами	85,91	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Накладные расходы	41,43	74,60	547,09	961,05	785,91	735,19	647,66	1 291,90
Сумма эталонных затрат	437,65	685,39	3 851,46	7 254,70	5 768,76	5 396,46	4 753,94	8 753,74
Для фактических данных по количествам точек поставки в 2022 г.								
Затраты на оплату труда	163,76	238,48	2 431,66	3 615,58	3 176,56	2 971,55	2 617,75	6 064,23
Затраты на содержание помещений	43,24	64,90	321,89	521,20	441,05	412,59	363,46	681,01
Затраты на печать и доставку документов	56,64	74,41	550,82	2 156,87	1 365,24	1 277,13	1 125,07	716,60
Затраты на организацию колл-центров, взаимодействие с потребителями	16,35	16,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на организацию сбора и	30,32	121,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

обработку показаний ПУ								
Затраты на обеспечение возможности внесения платы различными способами	85,91	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Накладные расходы	41,43	74,60	547,09	961,05	785,91	735,19	647,66	1 291,90
Сумма эталонных затрат	437,65	685,39	3 851,46	7 254,70	5 768,76	5 396,46	4 753,94	8 753,74

По результатам расчетов экспертной комиссии корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ за 2022 год равна – 266 806 459,05 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 138 779 782,85 руб.;

- группа «Прочие потребители» – 121 252 387,65 руб. из них по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- до 670 кВт – 119 606 602,97 руб.;
- от 670 кВт до 10 МВт – 763 561,25 руб.;
- не менее 10 МВт – 882 223,42 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 6 774 288,56 руб.

3. Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей в базовом периоде регулирования в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений.

В соответствии с уточненным предложением ТНС НН расходы по статье «Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей в базовом периоде регулирования в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений» на 2024 год не запланированы.

С учетом изложенного, а также отсутствием обосновывающих документов в составе тарифного дела, экспертной комиссией расходы по данной статье не учтены и на 2024 год составили 0 руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций

По расчету ТНС НН выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2024 год, составят 2 130 500 407,54 руб. и включают следующее:

- отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (2022 год), от сложившихся за указанный

период регулирования (отклонение выпадающих доходов из-за разницы плановых и фактических объемов потребления населением) – 2 913 058,35 руб.;

- отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования – 200 885 992,53 руб.;

- выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2024 год – 1 926 701 356,66 руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), определяются по формуле 80 Методических указаний:

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

где:

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемые по формуле 81 Методических указаний:

$$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} = \frac{\sum_{l=1}^{12} (\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.э инд}} \cdot \text{Э}_{m,i}^{\text{нас}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.м инд}} \cdot \text{М}_{m,i}^{\text{нас}})}{\text{Э}_i^{\text{нас}}},$$

где:

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.э инд}}$ – установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов индикативная цена на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.м инд}}$ – установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов индикативная цена на мощность, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт;

$\text{Э}_{m,i}^{\text{нас}}$ – прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч;

$\text{М}_{m,i}^{\text{нас}}$ – прогнозный объем мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт;

$\text{Э}_i^{\text{нас}}$ – прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в расчетном периоде регулирования (i), кВт*ч;

$\text{СН}_{m,i}^{\text{нас}}$ – сбытовая надбавка ГП для населения на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), руб./кВт*ч;

$\text{СЕТ}_{m,i,l}^{\text{нас}}$ – тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), для

подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\Pi_{m,i}^{\text{нас.инфр}}$ – плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\Pi_{m,i,l}^{\text{нас}}$ – установленный на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), 1-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{m,i,l}^{\text{нас}}$ – прогнозный объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода (i) по 1-ому виду тарифа, кВт*ч;

$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$ – отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), от сложившихся за период регулирования (i-2), определяемое в соответствии с пунктом 57 Методических указаний, учитывающее отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, руб.

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), от сложившихся за указанный период регулирования (i-2), рассчитывается по формуле 82 Методических указаний:

$$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (\Pi_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}} + \text{СН}_{m,i-2}^{\text{нас}} + \text{СЕТ}_{m,i-2,l}^{\text{нас}} + \Pi_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}} - \Pi_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) \cdot (\mathcal{E}_{m,i-2,l}^{\text{нас факт}} - \mathcal{E}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}) + \Delta \text{РД}_{i-2},$$

где:

$\Pi_{m,i-2}^{\text{нас.покупка}}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) периода, предшествующему базовому периоду регулирования (i-2), определяемая по формуле (81);

$\text{СН}_{m,i-2}^{\text{нас}}$ – сбытовая надбавка ГП для населения на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), к которому относится месяц (m), руб./кВт*ч;

$\text{СЕТ}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}$ – тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-й вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\Pi_{m,i-2}^{\text{нас.инфр}}$ – плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), руб./кВт*ч;

$\Pi_{m,i-2,l}^{\text{нас}}$ – установленный на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), к которому относится месяц (m), 1-й вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{m,i-2,l}^{\text{нас факт}}$ – объем электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), по l-ому виду тарифа, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{m,i-2,l}^{\text{нас}}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП, в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому периоду регулирования (i-2), по l-ому виду тарифа, кВт*ч;

$\Delta P D_{i-2}$ – 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.

По расчету экспертной комиссии выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2024 год, составляют 1 025 895 986,89 руб., в том числе:

1) Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (2022 год), от сложившихся за указанный период регулирования (отклонение выпадающих доходов из-за разницы плановых и фактических объемов потребления населением), составляет 2 858 440,63 руб.

2) Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования, – 197 758 314,46 руб.

3) выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2024 год, – 825 279 231,81 руб.

Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России.

По предложению ТНС НН сумма выпадающих доходов, неучтенных при регулировании за предыдущие годы, составляет 101 365 584,13 руб.

При расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ТНС НН на 2024 год величина недополученных доходов, подлежащая учету в следующих периодах регулирования, принята в соответствии с решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25 ноября 2022 г. № 49/17 и пунктом 17 протокола № 49 от 25.11.2022 заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области, согласно которым общая сумма перераспределенных на последующие годы недополученных доходов от

осуществления организацией регулируемой деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2020 год составляет 101 365 584,13 руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по данной статье экспертной комиссией учтены на период регулирования в размере -457 077 893,01 руб. При этом, с учетом положений п.7 Основ ценообразования, в целях соблюдения баланса интересов потребителей и гарантирующего поставщика, а также в целях недопущения изменения цен (тарифов) в последующие периоды регулирования в размерах, превышающих Прогноз Минэкономразвития, сумма расходов гарантирующего поставщика ТНС НН, подлежащая учету в очередные периоды регулирования, составляет 558443477,14 руб.

Определение необходимой валовой выручки для расчета сбытовых надбавок ТНС НН.

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (эталонной выручки гарантирующего поставщика) для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой:

- эталоны затрат гарантирующего поставщика;
- неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, включающие амортизацию основных средств, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;
- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

В соответствии с проведенными расчетами необходимая валовая выручка ТНС НН для целей расчета сбытовых надбавок на 2024 год приведена в приложении 4 к настоящему заключению.

По расчету экспертной комиссии необходимая валовая выручка ТНС НН для расчета сбытовых надбавок на 2024 год составляет 5 532 175 637,89 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 1 482 799 691,42 руб.;
- группа «Прочие потребители» – 2 564 532 441,71 руб., из них дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих устройств:
 - до 670 кВт – 1 646 805 105,32 руб.;
 - от 670 кВт до 10 МВт – 527 211 045,38 руб.;
 - не менее 10 МВт – 390 516 291,01 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 1 484 843 504,75 руб.

Расчет сбытовых надбавок, гарантирующего поставщика электрической энергии ТНС НН на период с 01.01.2024 по 31.12.2024 по группам (категориям) потребителей

В соответствии с положениями пункта 11(1) Основ ценообразования расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика осуществлен с календарной разбивкой исходя из непревышения величины сбытовых надбавок без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих сбытовых надбавок без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Расчет сбытовых надбавок ТНС НН для группы потребителей «Население» и приравненных к ней категорий потребителей

После достижения долей расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемой при определении необходимой валовой выручки ГП, единицы ($d_i^{\text{эв}} = 1$) необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i) ($\text{НВВ}_i^{\text{нас}}$) определяется по формуле:

$$\text{НВВ}_i^{\text{нас}} = \text{ЭВ}_i^{\text{нас}} + \text{НР}_i^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}}. \quad (6)$$

где:

$\text{ЭВ}_i^{\text{нас}}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), рассчитываемая в соответствии с пунктом 23 Методических указаний, руб.;

$\text{НР}_i^{\text{нас}}$ – неподконтрольные расходы ГП, относимые на население, определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 Методических указаний;

$\text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}}$ – недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 28 Методических указаний.

Сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i) ($\text{СН}_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{нас}}$), начиная с 2019 года, рассчитывается по формуле:

$$CH_{i,1п/г}^{нас} = \begin{cases} \frac{HVB_i^{нас}}{\mathcal{E}_i^{нас}}, & \text{если } \frac{HVB_i^{нас}}{\mathcal{E}_i^{нас}} \leq CH_{i-1,2п/г}^{нас} \\ CH_{i-1,2п/г}^{нас}, & \text{если } \frac{HVB_i^{нас}}{\mathcal{E}_i^{нас}} > CH_{i-1,2п/г}^{нас} \end{cases}, (2)$$

где:

$CH_{i,1п/г}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$HVB_i^{нас}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), руб.;

$\mathcal{E}_i^{нас}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в расчетном периоде регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч;

$CH_{i-1,2п/г}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт*ч.

21. Сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие расчетного периода регулирования (i) ($CH_{i,2п/г}^{нас}$) рассчитывается по формуле:

$$CH_{i,2п/г}^{нас} = \frac{HVB_i^{нас} - CH_{i,1п/г}^{нас} \cdot \mathcal{E}_{i,1п/г}^{нас}}{\mathcal{E}_{i,2п/г}^{нас}}, (3)$$

где:

$CH_{i,1п/г}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i,1п/г}^{нас}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i,2п/г}^{нас}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии расчетного периода регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, кВт*ч.

Расчет сбытовых надбавок ТНС НН для группы «Население» и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год представлен в таблице.

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i)	$\text{ЭВ}_i^{\text{нас}}$	руб.	1 695 912 601,52
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на население	$\text{НР}_i^{\text{нас}}$	руб.	219 072 035,21
3.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2),	$\text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}}$	руб.	45 057 164,59
4.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i)	$\text{НВВ}_i^{\text{нас}}$	тыс. руб.	1 482 799 691,42
5.	Объем продаж электрической энергии, поставляемый населению, всего, в том числе:		кВт.ч	2 766 077 300,00
6.	Величина сбытовой надбавки для группы население на 2-ое полугодие 2023 года:	$\text{СН}_{i-1,2\text{п/г}}^{\text{нас}}$	руб./кВт.ч	0,51779
7.	Величина сбытовой надбавки для группы население:		руб./кВт.ч	
	- в первом полугодии 2024 года	$\text{СН}_{i,1\text{п/г}}^{\text{нас}}$	руб./кВт.ч	0,51779
	- во втором полугодии 2024 года	$(\text{СН}_{i,2\text{п/г}}^{\text{нас}})$	руб./кВт.ч	0,55507

По расчету экспертной комиссии сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» для группы потребителей «Население и приравненных к ней категорий потребителей» на период регулирования составит:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. – 0,51779 руб./кВт.ч;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. – 0,55507 руб./кВт.ч.

Расчет сбытовых надбавок ТНС НН для группы потребителей «Прочие потребители».

После достижения долей расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, единицы ($d_i^{\text{зн}} = 1$) необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i) ($\text{НВВ}_{z,i}^{\text{зн}}$) определяется по формуле:

$$\text{НВВ}_{z,i}^{\text{зн}} = \text{ЭВ}_{z,i}^{\text{зн}} + \text{НР}_{z,i}^{\text{зн}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{зн}}. \quad (60)$$

где:

$ЭВ_{z,i}^{пп}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для 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), на расчетный период регулирования (i), руб.;

$НР_{z,i}^{пп}$ – неподконтрольные расходы ГП, относимые на 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), определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 Методических указаний, руб.;

$Рез_{z,i-2}^{пп}$ – недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы 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 период, предшествующий базовому периоду регулирования ($i-2$), рассчитываемые в соответствии с пунктом 46 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка ТНС НН для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2024 год представлена в таблице.

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	6
1.	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i)	$ЭВ_{z,i}^{пп}$	руб.	2 530 730 435,27
	менее 670 кВт		руб.	1 819 064 351,06
	от 670 кВт до 10 МВт		руб.	279 388 440,09
	не менее 10 МВт		руб.	432 277 644,11
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей	$НР_{z,i}^{пп}$	руб.	49 444 659,73
	менее 670 кВт		руб.	24 554 145,99
	от 670 кВт до 10 МВт		руб.	10 226 378,87
	не менее 10 МВт		руб.	14 664 134,86
3.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду ($i-2$)	$Рез_{z,i-2}^{пп}$	руб.	58 067 413,06
	менее 670 кВт		руб.	-158 313,44
	от 670 кВт до 10 МВт		руб.	-42 816 292,00
	не менее 10 МВт		руб.	101 042 018,51
4.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i)	$НВВ_{z,i}^{пп}$	руб.	2 564 532 441,71

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	6
	менее 670 кВт		руб.	1 646 805 105,32
	от 670 кВт до 10 МВт		руб.	527 211 045,38
	не менее 10 МВт		руб.	390 516 291,01

Для определения величины сбытовой надбавки ГП для подгруппы z группы «прочие потребители» на расчетный период регулирования (i) рассчитывается удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы z группы «прочие потребители».

Расчет сбытовых надбавок ТНС НН для группы «Прочие потребители» на период регулирования 2024 год в соответствии с положениями Методических указаний представлен в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2024 год, руб.	2 564 532 441,71	1 646 805 105,32	527 211 045,38	390 516 291,01
2.	Объем эл.энергии, приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, всего, в том числе (кВт.ч):	4 777 395 595	2 483 290 230	1 057 237 643	1 236 867 722
2.1	- в первом полугодии 2024 года	2 388 732 470	1 241 663 138	528 626 494	618 442 838
2.2	- во втором полугодии 2024 года	2 388 663 125	1 241 627 092	528 611 149	618 424 884
3.	Удельная величина НВВ ГП для проч. потреб. по диапазонам				
3.1	- на 1-ое полугодие 2024 г.	0,5368	0,6007	0,4433	0,2677
3.2	- на 2-ое полугодие 2024 г.	0,5940	0,7256	0,5540	0,3638
4.	Сбытовые надбавки для прочих потребителей, руб./кВт.ч				
4.1	- в первом полугодии 2024 года		0,60069	0,44331	0,26769
4.2	- во втором полугодии 2024 года		0,72562	0,55403	0,36377

По расчету экспертной комиссии сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ТНС НН для группы потребителей «Прочие потребители»

дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих устройств на период регулирования составит:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г.:
 - до 670 кВт – 0,60069 руб./кВт.ч.;
 - от 670 кВт до 10 МВт – 0,44331 руб./кВт.ч.;
 - не менее 10 МВт – 0,26769 руб./кВт.ч.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г.:
 - до 670 кВт – 0,72562 руб./кВт.ч.;
 - от 670 кВт до 10 МВт – 0,55403 руб./кВт.ч.;
 - не менее 10 МВт – 0,36377 руб./кВт.ч.;

Расчет сбытовых надбавок ТНС НН для группы потребителей «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь».

После достижения долей расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, единицы ($d_i^{\text{эв}} = 1$) необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) ($\text{НВВ}_i^{\text{сет}}$) определяется по формуле:

$$\text{НВВ}_i^{\text{сет}} = \text{ЭВ}_i^{\text{сет}} + \text{НР}_i^{\text{сет}} + \text{Вып}_i + \text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}}. \quad (72)$$

где:

$\text{ЭВ}_i^{\text{сет}}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

Вып_i – выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в расчетном периоде регулирования (i) и определяемые в соответствии с пунктом 56 Методических указаний;

$\text{НР}_i^{\text{сет}}$ – неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации, определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 Методических указаний, руб.;

$\text{Рез}_{i-2}^{\text{сет}}$ – недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 55 Методических указаний.

Сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на первое полугодие расчетного периода регулирования (i) ($CH_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{сет}}$), начиная с 2019 года, рассчитывается по формуле:

$$CH_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{сет}} = \min \left\{ \frac{HBB_i^{\text{сет}}}{\mathcal{E}_i^{\text{пот}}}; CH_{i-1,2 \text{ п/г}}^{\text{сет}} \right\}, \quad (69)$$

где:

$HBB_i^{\text{сет}}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

$\mathcal{E}_i^{\text{пот}}$ - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в расчетном периоде регулирования (i), кВт*ч;

$CH_{i-1,2 \text{ п/г}}^{\text{сет}}$ - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт*ч.

Сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие расчетного периода регулирования (i) ($CH_{i,2 \text{ п/г}}^{\text{сет}}$), начиная с 2019 года, рассчитывается по формуле:

$$CH_{i,2 \text{ п/г}}^{\text{сет}} = \frac{HBB_i^{\text{сет}} - CH_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{сет}} \cdot \mathcal{E}_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{пот}}}{\mathcal{E}_{i,2 \text{ п/г}}^{\text{пот}}}, \quad (70)$$

где:

$\mathcal{E}_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{пот}}$ - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), определенный в сводном прогнозном балансе, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{i,2 \text{ п/г}}^{\text{пот}}$ - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями во втором полугодии расчетного периода регулирования (i), определенный в сводном прогнозном балансе, кВт*ч.

Расчет сбытовых надбавок ТНС НН для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» на 2024 год представлен в таблице.

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i)	$ЭВ_i^{сет}$	руб.	333 178 671,80
2	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в периоде (i)	$Вып_i$	руб.	1 025 895 986,89
3.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации	$НР_i^{сет}$	руб.	4 792 655,36
4	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду (i-2),	$Рез_{i-2}^{сет}$	руб.	27 101 907,46
5	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i)	$НВВ_i^{сет}$	руб.	1 484 843 504,75
6.	Объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями, определенный в сводном прогнозном балансе		тыс.кВт.ч	1 456 813
6.1.	- в первом полугодии 2024 года	$Э_{i,1п/г}^{пот}$	тыс.кВт.ч	718 560
6.2.	- во втором полугодии 2024 года	$Э_{i,2п/г}^{пот}$	тыс.кВт.ч	738 253
7	Величина сбытовой надбавки для сетевых организаций во 2-м полугодии 2023 г.	$СН_{i-1,2п/г}^{сет}$	руб./кВт.ч	0,93408
8.	Величина сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» :			
8.1	- в первом полугодии 2024 года	$(СН_{i,1 п/г}^{сет})$	руб./кВт.ч	0,93408
8.2	- во втором полугодии 2024 года	$(СН_{i,2 п/г}^{сет})$	руб./кВт.ч	1,10213

По расчету экспертной комиссии сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ТНС НН для группы потребителей «Сетевые организации,

покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» на период регулирования составит:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. – 0,93408 руб./кВт.ч;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. – 1,10213 руб./кВт.ч.

Приложения: на 4 листах.

Экспертная комиссия:

	Гришин А.С.
	Пупынина С.К.
	Мурылева О.Н.
	Груздева Т.В.

Приложение 1. Количество точек поставки

Количество точек поставки и поправочные коэффициенты

☐ Режим привязки ссылок на документы

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 г.		2023 г.		2024 г.	
			Факт	План	План	План	План	План
1	Прогнозное количество точек поставки							
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	1 323 579	1 292 724	1 310 148	1 338 431		
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	862 744	840 886	851 831	873 300		
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	437 170	427 972	434 650	441 523		
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	20 966	21 193	20 967	20 909		
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	2 699	2 673	2 700	2 699		
1.2	Прочие потребители	шт.	116 908	114 469	117 163	118 647		
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	115 053	112 647	115 333	116 813		
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	1 621	1 708	1 625	1 630		
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	234	114	205	204		
1.3	Сетевые организации	шт.	3 727	3 567	3 685	3 616		
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	1 444 214	1 410 760	1 430 996	1 460 694		
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	196 297	192 656	195 974	198 464		
2	Группа масштаба деятельности ГП	номер группы	6	6	6	6		
2.1	Группа масштаба деятельности ГП							
3	Поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки							
3.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	коэффициент				0,0216		
3.2	Прочие потребители категории менее 670 кВт	коэффициент				0,0128		
3.3	Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт	коэффициент				0,0031		
3.4	Прочие потребители категории не менее 10 МВт	коэффициент				-0,0049		
3.5	Сетевые организации	коэффициент				-0,0187		
4	Количество муниципальных образований в которых ГП осуществляет свою деятельность							

Приложение 2. Неподконтрольные расходы

№ п/п	Наименование показателя	Учтено при утверждении тарифов на 2022 г.				Факт за 2022 г.				Предложение на 2024 г.						
		Население и приравненные категории	Прочие потребители		Сетевые организации	Население и приравненные категории	Прочие потребители		Сетевые организации	Население и приравненные категории	Прочие потребители		Сетевые организации			
			менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт			не менее 10 МВт	менее 670 кВт			от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сборных надбавок	108 834 237,70	18 917 008,87	6 257 596,43	26 932 539,66	3 583 827,40	81 683 185,01	20 050 310,59	6 787 864,29	27 267 213,44	3 686 073,59	219 072 035,21	24 554 145,99	10 226 378,87	14 664 134,86	4 792 655,36
1.1	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	31 682 937,19	15 935 773,54	5 271 426,72	22 614 906,57	2 580 621,92	31 682 937,19	15 935 773,54	5 271 426,72	22 614 906,57	2 580 621,92	34 692 817,96	21 220 952,76	8 968 403,61	11 120 655,09	3 714 594,48
1.2	Капитальные вложения из прибыли	21 712 006,29	781 343,82	258 462,30	1 108 827,10	27 390,78	21 712 006,29	781 343,82	258 462,30	1 108 827,10	27 390,78	120 282 576,10	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям	53 799 978,17	0,00	0,00	0,00	0,00	26 088 296,63	0,00	0,00	0,00	0,00	31 826 052,24	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Налоги всего, в том числе:	1 639 316,04	2 199 891,51	727 707,41	3 208 805,99	975 814,69	2 199 944,90	3 333 193,23	1 257 975,26	3 543 479,77	1 078 060,89	32 270 588,92	3 333 193,23	1 257 975,26	3 543 479,77	1 078 060,89
1.4.1	налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195 335,96	64 615,58	277 206,78	6 847,70	30 070 644,02	195 335,96	64 615,58	277 206,78	6 847,70
1.4.2	земельный налог	82 265,17	110 396,31	36 518,26	161 026,28	48 968,93	59 692,72	85 141,78	32 380,30	88 626,18	29 066,01	59 692,72	85 141,78	32 380,30	88 626,18	29 066,01
1.4.3	налог на имущество организаций	1 535 681,92	2 060 818,99	681 703,27	3 005 952,02	914 125,73	2 131 023,81	3 039 552,75	1 155 973,46	3 163 945,40	1 037 653,63	2 131 023,81	3 039 552,75	1 155 973,46	3 163 945,40	1 037 653,63
1.4.4	транспортный налог	8 539,24	11 459,30	3 790,65	16 714,76	5 083,05	9 228,37	13 162,74	5 005,93	13 701,42	4 493,54	9 228,37	13 162,74	5 005,93	13 701,42	4 493,54
1.4.5	прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организаций	12 829,70	17 216,91	5 695,22	25 112,93	7 636,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Перераспределение по группам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Приложение 3. Эталонная выручка

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Население и приравненные категории					Прочие потребители				Сетевые организации	
			Итого за 2024 г. по всем категориям потребителей	Итого за 2024 г.	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт		
1	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой нагрузки	руб.	4 559 821 708,59	1 695 912 601,52	606 887 912,79	480 517 479,68	127 872 380,24	31 091 411,41	2 530 730 435,27	1 819 064 351,06	279 388 440,09	432 277 644,11	333 178 671,80
1.1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	2 382 158 160,69	1 246 369 184,12	227 085 489,77	167 195 040,13	80 733 579,51	15 495 263,10	1 085 526 930,96	1 070 019 626,73	13 967 370,76	1 539 933,47	50 262 045,61
1.1.1	На оплату труда	руб.	1 123 072 791,95	490 509 372,52	59 960 775,39	45 500 495,24	10 687 074,64	2 233 702,79	597 743 947,43	589 204 880,34	7 691 105,02	847 962,08	34 819 472,00
1.1.2	На содержание помещений	руб.	205 286 126,28	118 382 048,05	78 542 514,29	52 167 825,13	18 287 782,94	9 243 681,00	82 993 868,91	81 808 249,32	1 067 884,78	117 734,81	3 910 209,31
1.1.3	На печать и доставку документов	руб.	419 258 152,05	158 241 803,36	22 672 494,86	11 462 755,59	0,00	0,00	256 901 789,44	253 231 820,22	3 305 527,74	364 441,48	4 114 559,25
1.1.4	На организацию работ и обработку показаний приборов учета	руб.	34 135 254,44	34 135 254,44	42 044 651,01	85 125 888,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	На организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб.	127 170 539,02	127 170 539,02	119 131 133,53	66 764 440,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	На обеспечение возможности внесения платы различными способами	руб.	185 895 573,61	185 895 573,61	57 450 853,94	52 301 031,51	18 163 943,16	4 118 764,52	147 887 325,18	145 774 676,85	1 902 853,22	209 795,10	7 417 805,04
1.1.7	На наладочные расходы	руб.	287 339 723,34	132 034 593,12	57 450 853,94	52 301 031,51	18 163 943,16	4 118 764,52	572 300 750,12	250 895 678,03	87 349 914,08	234 055 158,01	80 608 615,98
1.2	Расходы на оплату процентов по заемным средствам	руб.	800 966 750,27	148 057 384,17						1,16%	1,16%	1,16%	1,16%
1.2.1	Перенесенный компонент эталонных затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств	%		1,16%									
1.2.1.1	Доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,33%						8,33%	8,33%	8,33%	8,33%
1.2.1.1.1	Предложение ГП по доле выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%											
1.2.1.1.2	Предельная величина доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%		8,33%						8,33%	8,33%	8,33%	8,33%
1.2.2	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на базовый период регулирования с учетом НДС	руб.	12 777 854 564,00										6 956 797 037,31
1.3	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	руб.	929 268 740,03	203 479 714,55					614 495 827,81	356 852 253,16	125 866 656,34	131 776 918,31	111 293 197,67
1.3.1	Предложение ГП по РСД	руб.	203 479 714,55	203 479 714,55					364 836 054,27	128 729 513,64	131 776 918,31	131 776 918,31	113 951 155,99
1.3.2	Предельная величина РСД	руб.		203 479 714,55					356 852 253,16	125 866 656,34	141 833 162,60	111 293 197,67	111 293 197,67
1.3.2.1	Перенесенный компонент эталонных затрат, отражающий расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	%		0,015					0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
1.3.2.2	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования с учетом НДС	руб.	13 565 314 303,55						23 790 150 210,66	8 391 110 422,55	9 455 544 173,54	7 419 546 511,27	7 419 546 511,27
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	447 428 057,60	98 006 318,68					258 406 926,37	141 296 793,14	52 204 498,91	64 905 634,32	91 014 812,55
1.4.1	Предложение ГП по РПП	руб.	105 982 228,99	98 006 318,68					271 040 389,91				122 643 055,35
1.4.2	Предельная величина РПП	руб.	98 006 318,68	98 006 318,68					258 406 926,37	24 554 145,99	10 226 378,87	14 664 134,86	91 014 812,55
1.4.2.1	Неподконтрольные расходы	руб.	219 072 035,21						49 444 659,73	24 554 145,99	10 226 378,87	14 664 134,86	4 792 655,36
1.4.2.2	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.	45 057 164,59						58 067 413,06	-158 313,44	-42 816 292,00	101 042 018,51	27 101 907,46
1.4.2.2.1	Корректировка из-за смены ГП	руб.		0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.2.2	Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому	руб.	-66 571 565,58						-65 183 217,94	-120 898 218,13	-44 110 121,11	99 825 121,30	20 225 372,71
1.4.2.2.3	Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПТ	руб.	138 779 782,85						121 252 387,65	119 606 602,97	763 561,25	882 223,42	6 774 288,56
1.4.2.2.4	Разность фактических и учетных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования	руб.	-27 151 052,68						1 998 243,36	1 133 301,72	530 267,86	334 673,78	102 246,20
1.4.2.5	Расходы ГП, связанные с организацией принятия ин на обслуживание потребителей в базовый период регулирования в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	руб.		0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.6	Предложение ГП по распределению расчетной предпринимательской прибыли по категориям прочих потребителей	%							54,68%	20,20%		25,12%	
1.5	Выдающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	руб.											1 025 895 986,89
1.5.1	Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.											197 758 314,46

Приложение 4. Расчет сбытовых надбавок

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 г.			1 полугодие 2024 г.			2 полугодие 2024 г.					
			Итого за 2024 г.	Население и приравненные к нему категории	Сетевые организации	Итого за 1 полугодие 2024 г.	Население и приравненные к нему категории	Сетевые организации	Итого за 2 полугодие 2024 г.	Население и приравненные к нему категории	Сетевые организации			
			руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1.	Сбытовая надбавка на 2024 г. (расчет по методическим указаниям на 2024 г.)	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 2 полугодие 2024 г. Из пункта 34 и 35 методики	руб./кВт·ч												
	Сбытовая надбавка на 2024 г. (подполучение организации) по расчету СН на 1 полугодие 2024													