

Экспертное заключение
по предложению об установлении сбытовых надбавок гарантирующего
поставщика электрической энергии, представленному
АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ»,
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», в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее по тексту - РСТ НО) со стороны АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ» (далее – АО «ВЭС») поступило заявление об установлении на 2024 год сбытовых надбавок с использованием метода сравнения аналогов (на 3 л.) исх. № ВЭС-Исх-0725/23 от 26.04.2023, Вх-516-191656/23 от 26.04.2023, с приложением расчетных и обосновывающих материалов в количестве 9 томов на 2507 л.

Письмом исх. № ВЭС-Исх-2039-23 от 30.10.2023 (вх. № Вх-516-529862/23 от 08.11.2023) АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ» представило уточненное предложение об установлении на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года сбытовых надбавок и расчетные и обосновывающие материалы в 1 томе на 77 листах.

Предлагаемые АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ» к установлению величины сбытовых надбавок составляют:

Наименование категории потребителей	Заявление АО «ВЭС» от 26.04.2023		Дополнительные материалы от 30.10.2023	
	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	0,4259	1,2802	0,4259	1,3268
Сетевые организации на потери	0,9100	3,2316	0,9100	3,4791
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:				
Менее 670 кВт	0,6372	1,3466	0,6372	1,3764
От 670 кВт до 10 МВт	0,3807	1,3466	0,3807	1,3764
Не менее 10 МВт	0,2124	0,4489	0,2124	0,4588

На предыдущий период регулирования с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. сбытовые надбавки АО «ВЭС» установлены решением РСТ НО от 25.11.2022 № 49/18 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 потребителей	0,4259
2.	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	0,9100
3.	Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:	
3.1.	менее 670 кВт	0,6372
3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	0,3807
3.4.	не менее 10 МВт	0,2124

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.

Материалы указанного выше тарифного дела представлены в 107 томах на 2584 л.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и формы представления предложений организации 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.

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ 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 составе тарифного дела АО «ВЭС» 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. На официальном сайте организации представлено аудиторское заключение независимого аудитора от 14 марта 2023 года аудиторской организации ООО «Эксон Консалтинг», согласно которому годовая бухгалтерская отчетность организации отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «ВЭС» по состоянию на 31.12.2022 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Документы, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности АО «ВЭС» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступали. 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 АО «ВЭС» 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 АО «ВЭС», о чем в установленные законодательством сроки в адрес указанной организации направлено уведомление от 04.05.2023 исх. № 516-224913/23. Дата открытия дела: 4 мая 2023 года.

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.

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

Бухгалтерский учет в АО «ВЭС» ведется в соответствии с законодательством и нормативными правовыми актами РФ о бухгалтерском учете.

Учетная политика АО «ВЭС» для целей бухгалтерского учета на 2023 год утверждена приказом генерального директора организации от 30.12.2022 № ВЭС-П-22-347.

Расчет расходов, связанных с подлежащей государственному регулированию сбытовой надбавки 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.

В соответствии с положениями учетной политики для целей бухгалтерского учета организации учет доходов и расходов ведётся по видам деятельности. В соответствии с Разделом 16 Учетной политики «Расходы по обычным видам деятельности» расходы подразделяются на:

1. себестоимость проданных товаров, продукции, работ, (учитываемые на счетах 20 «Основное производство», 41 «Товары», 45 «Товары отгруженные»;

2. Коммерческие расходы (учитываются на счете 44 «Расходы на продажу», включающие в себя расходы на услуги по транспортировке электроэнергии. Данные расходы относятся на регулируемый сектор в полном объеме и списываются при закрытии месяца на счет 90.07 «Расходы на продажу»;

3. Управленческие расходы, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы». Списание затрат осуществляется при закрытии месяца путем распределения по видам деятельности:

- расходы, связанные с реализацией электроэнергии на розничном рынке в соответствии с годовым плановым процентом в общей выручке от реализации – 48 %; внутри распределяются по группам потребителей пропорционально доле объема реализации электроэнергии по каждой из групп: население и приравненные к нему категории потребителей; сетевые организации; прочие потребители;

- расходы на агентские услуги по реализации теплоэнергии в соответствии с годовым плановым процентом в общей выручке от реализации – 51,2%;

- расходы, связанные с нерегулируемой деятельностью (0,7%), списываются пропорционально фактическому проценту по видам реализуемой продукции/оказываемых услуг.

Затраты счета 26 списываются при закрытии месяца на счет 90.08 «Управленческие расходы».

В соответствии с Разделом 16 Учетной политики прямые расходы учитываются на счете 20 «Основное производство», 41 «Товары», 45 «Товары отгруженные» отдельно по видам деятельности. При ведении раздельного учета по видам деятельности прямые расходы подразделяются на:

1. покупную стоимость товаров;
2. фонд оплаты труда;
3. страховые взносы;
4. резерв предстоящих отпусков;
5. добровольное медицинское страхование работников;
6. командировочные расходы;

7. расходы на услуги по печати и доставке платежных документов, а также сбор денежных средств от населения в рамках организации собственного биллинга;
8. услуги инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии и мощности;
9. услуги по обработке вызовов населения;
10. членские взносы в Саморегулируемые организации для осуществления деятельности на оптовом рынке;
11. списание приборов учета по электроэнергии (физические и юридические лица);
12. Прочие услуги, связанные с производством и реализацией продукции, работ и услуг.

Оценка финансового состояния организации.

Система налогообложения, действующая в АО «ВЭС», - традиционная или общая.

Анализ финансового состояния АО «ВЭС» 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:

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

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 АО «ВЭС» 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 05.05.2022 №ВЭС-0788/22, вх. от 12.05.2022 №516-189970/22, от 04.08.2022 №ВЭС-1397/22, вх. от 10.08.2022 №516-331665/22, исх. от 21.11.2022 №ВЭС-2073/22, вх. от 20.12.2022 №516-542399/22, исх. от 03.04.2023 №ВЭС-0586/23, вх. от 07.04.2023 №516-156658/23; исх. от 11.05.2023 №ВЭС-0808/23, вх. от 15.05.2023 №516-217821/23, исх. от 28.07.2023 №ВЭС-1290/23, вх. от 03.08.2023 №516-356646/23, исх. от 10.11.2023 №ВЭС-2103/23, вх. от 16.11.2023 №516-546143/23).

По результатам анализа представленной информации составлены экспертные заключения о показателях финансового состояния гарантирующего поставщика (в-119 от 18.07.2022, в-161 от 29.08.2022, в-1088 от 26.12.2022, в-67 от 23.05.2023, в-75 от 09.06.2023, в-134 от 11.09.2023, в-627 от 20.11.2023).

Результаты отражены в таблицах.

Показатели финансового состояния АО «ВЭС» за 2022 год.

Параметр	(тыс. руб.)	
	Строка баланса	На 31.12.2022
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода ($S^{KЗ}$)	1520	547 152
Выручка за отчетный период ($S_p^{выручка}$)	2110	5 441 302
Выручка за период, предшествующий отчетному ($S_{p-1}^{выручка}$)	2110	5 661 478
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода ($S^{KЗС}$)	1510	-
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода ($S^{ДЗС}$)	1410	4 299 363

Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода ($S_{\text{прибыль}}^{\text{р}}$)	2300	609 334
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года ($S_{\text{прибыль}}^{\text{г}}$)	2300	609 334
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года ($S_{\text{прибыль}}^{\text{р г}}$)	2300	613 644
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода ($S_{\text{р}}^{\% \text{уплат}}$)	2330	300 165
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года ($S_{\text{г}}^{\% \text{уплат}}$)	2330	300 165
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года ($S_{\text{р г}}^{\% \text{уплат}}$)	2330	240 582
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода ($S_{\text{р}}^{\% \text{получ}}$)	2320	562 752
Величина доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года ($S_{\text{г}}^{\% \text{получ}}$)	2320	562 752
Величина доходов в виде процентов к получению на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года ($S_{\text{р г}}^{\% \text{получ}}$)	2320	443 752

Таблица показателей финансового состояния АО «ВЭС» 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	22 дня		21 дней		не более 35 календарных дней	не более 40 календарных дней
Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности	0%		0%		не более 7%	не более 15%
Лимит долгового покрытия	1 383 599,00 тыс.руб.*	2 767 198,00 тыс.руб.**	1 360 962,3	2 721 924,5 тыс.руб.**	≥ величины краткосрочного заемного капитала	≥ величины краткосрочного заемного

					548 750 тыс.руб.	капитала 548 750 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	$K1 \leq 55$	28	31
Способность гарантирующего поставщика возратить заемные средства, К2-лет	$0 \leq K2 \leq 6$	5	5

В результате анализа представленных отчетных данных и показателей финансового состояния гарантирующего поставщика АО «ВЭС» по состоянию на 31.12.2022 сделан вывод о соответствии показателей допустимым значениям.

Таблица показателей финансового состояния АО «ВЭС» 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	$K1 \leq 55$	31	41	41
Способность гарантирующего поставщика возратить заемные средства, К2-лет	$0 \leq K2 \leq 6$	5	0	0

В результате анализа представленных отчетных данных и показателей финансового состояния гарантирующего поставщика АО «ВЭС» за 9 месяцев 2023 года сделан вывод о соответствии показателей допустимым значениям.

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

Предлагаемые АО «ВЭС» сбытовые надбавки на 2024 год составляют:

Наименование категории потребителей	Уточненное предложение АО «ВЭС» от 30.10.2023	
	Сбытовая надбавка 1-ое полугодие 2024 г., руб./кВт.ч.	Сбытовая надбавка 2-ое полугодие 2024 г., руб./кВт.ч.
Население	0,4259	1,3268
Сетевые организации на потери	0,9100	3,4791

Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:		
Менее 670 кВт	0,6372	1,3764
От 670 кВт до 10 МВт	0,3807	1,3764
Не менее 10 МВт	0,2124	0,4588

Предлагаемая АО «ВЭС» необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2024 год представлена в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	тыс. руб. Дополнительные материалы от 30.10.2023
1	Эталонная выручка	612 507,345
2	Неподконтрольные расходы	53 453,062
3	Недополученные (излишне полученные) доходы	50 818,446
4	Выпадающие доходы по населению	133 359,236
5	Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России	0
	Всего	850 138,089

На основании анализа натурально-стоимостных показателей деятельности АО «ВЭС» 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 АО «ВЭС» обязано вести отдельный учет расходов на обслуживание населения и прочих групп потребителей. В соответствии с учетной политикой АО «ВЭС» 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», представленным в составе материалов тарифного дела по

установлению сбытовых надбавок на 2023 год, в Обществе ведется отдельный 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 АО «ВЭС» за 2021-2022 г.г. приведены в таблице.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год		2022		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	1143,384	1228,083	1 185,397	1 142,104	+7,4	-3,7
1.1.	Объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей	Млн. кВт*ч	242,538	235,593	242,543	235,595	-2,86	-2,9
1.2.	Объем потребления электрической энергии группой «прочие потребители»	Млн. кВт*ч	842,319	900,921	881,745	824,487	+6,95	-6,5
1.3.	Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	Млн.кВт*ч	68,60	85,54	61,110	82,021	+24,7	+34,2

Объем потребления электрической энергии потребителями АО «ВЭС» за 2022 год составил 1 142,104 млн. кВт.ч, что на 43,293 млн. кВт.ч, или 3,7 %, меньше утвержденного на 2022 год объема.

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

- население и приравненные к ней категории потребителей – 20,6 %;
- прочие потребители – 72,2 %;
- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 7,2 %.

Фактический объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2022 году составил 235,595

млн. кВт*ч, что на 6,948 млн. кВт.ч или 2,9 % меньше утвержденного на 2022 год объема. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2022 году составил 824,487 млн. кВт*ч, что на 57,258 млн. кВт.ч, или 6,5 %, 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 82,021 млн. кВт.ч, что на 20,911 млн. кВт.ч или 34,2 % больше утвержденного на 2022 год объема.

Объем потребления электрической мощности потребителями АО «ВЭС» за 2022 год составил 175,79МВт, что на 7,7 МВт, или 4 %, ниже утвержденного на 2022 год объема (183,49 МВт).

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 30.10.2023, 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, вх. № Вх-516- /23).

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 АО «ВЭС» 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	1 133,813	1 120,90	98,9%
1.1.	Объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей	млн.кВт.ч	235,593	235,595	100,0%
1.2.	Объем потребления электрической энергии группой «прочие потребители»	млн.кВт.ч	825,864	814,143	98,6%
1.3.	Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	млн.кВт.ч	72,356	71,162	98,3%
2.	Объем потребления электрической мощности, всего, в том числе:	МВт	173,74	173,34	100,00%

2.1.	Объем потребления электрической мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей	МВт	39,26	37,25	94,9%
2.2.	Объем потребления электрической мощности потребителями за исключением населения	МВт	134,48	136,09	101,2%

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 АО «ВЭС» на 2024 год составляет 1 120,9 млн. кВт*ч, что на 12,9 млн. кВт.ч или на 1,14 % 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 – 21 %;
- прочие потребители – 73 %;
- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 6 %.

Прогнозный объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2024 году составляет 235,595 млн. кВт.ч, что на 0,002 млн. кВт.ч больше утвержденного на 2023 год объема. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2024 году составляет 814,143 млн. кВт.ч, что на 11,721 млн. кВт*ч, или 1,4 %, меньше утвержденного на 2023 год объема. Прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2024 году составляет 71,162 млн. кВт*ч, что на 1,194 млн. кВт*ч, или 1,6 %, меньше утвержденного на 2023 год объема.

Определение необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика АО «ВЭС» для расчета сбытовых надбавок на 2024 год.

В соответствии с п. 8 Методических указаний, если эталонная выручка ГП на 2018 год, определяемая суммированием эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения, определяемой в соответствии с разделом III Методических указаний, эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей всех подгрупп (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемой в соответствии с разделом IV Методических указаний, эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций, определяемой в соответствии с разделом V Методических указаний, на соответствующий год без учета недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период действия ранее утвержденных сбытовых надбавок, превышает

необходимую валовую выручку, определенную суммированием необходимой валовой выручки для целей расчета сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей всех подгрупп (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) и сетевых организаций, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат в соответствии с разделом VI Методических указаний, то необходимая валовая выручка ГП определяется путем поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) и предусматривает ежегодное увеличение доли эталонной выручки ГП в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика в течение (не более) 3 лет, начиная с 2018 года.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП формируется исходя из индекса изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки) не менее индекса потребительских цен, увеличенного на четыре процентных пункта, ежегодно.

Указом Губернатора Нижегородской области от 22.12.2017 №158 утвержден график поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории нижегородской области до эталонной выручки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ».

Гарантирующий поставщик	2018 год		2019 год		2020 год	
	Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2019}^{ЭВ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %	Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2020}^{ЭВ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %	Доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки, $d_{2021}^{ЭВ}$	Индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), %
АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ»	0,18	8,5	1	61,16	1	61,16

Таким образом, начиная с 2021 года НВВ АО «ВЭС» определяется исходя из эталонной выручки.

При определении НВВ АО «ВЭС» в соответствии с Методическими указаниями учитываются:

- 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, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

- 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 АО «ВЭС» НВВ на 2024 год составляет 850 138 089 руб.

Расшифровка заявленной НВВ АО «ВЭС» на 2024 год приведена в таблице.

НВВ на 2024 год по предложению АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ»

Наименование показателя	Единица измерения	2024 г.					
		Население и приравненные к категории	Прочие потребители				Сетевые организации
			Итого за 2024 г.	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	204 580 323	482 345 214	289 269 961	35 621 932	157 453 321	163 212 552
НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки, определенная методом экономически обоснованных затрат	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ ГП для целей расчета сбытовой надбавки на базовый период регулирования, определенная методом экономически обоснованных затрат	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат	%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.	182 124 960	407 197 467	269 539 034	31 045 911	106 612 522	23 184 918
Доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов	%	100,00%		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Неподконтрольные расходы ГП	руб.	11 367 101	38 255 884	8 324 291	4 292 895	25 638 698	3 830 077
Недополученные ("+") или излишне полученные (" - ") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.	11 088 262	36 891 863	11 406 636	283 126	25 202 101	2 838 321

Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	руб.						133 359 236
Объем электрической энергии, поставляемой ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса	кВт·ч	235 595 200	814 143 096	172 529 687	88 974 100	552 639 309	71 161 795
Выпадающие/излишние полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России	руб.	-	-	-	-	-	-

При расчете параметров НВВ ГП использовалась в том числе следующая информация:

- Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2023 год, утвержденный приказом ФАС России от 29 июня 2022 г. № 488/22-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27 октября 2022 г. № 767/22-ДСП.
- Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год (далее - прогнозный баланс), утвержденный приказом ФАС России 30.06.2023 № 428/23-ДСП с учетом изменений, внесенных приказами № 727/23-ДСП от 12.10.2023 и № 783/23-ДСП от 30.10.2023.
- Приказ ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год».
- приказ ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2024 год».
- Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2023 год».
- Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального

уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 2023 год».

– Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г. (протокол № 28, часть II) (далее – Прогноз).

На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные на 2024 год тарифы на услуги, оказываемые АО «АТС» и АО «СО ЕЭС», в связи с чем тарифы на данные услуги на 2024 год рассчитаны исходя из утвержденных приказами ФАС России показателей 2023 года с учетом индекса потребительских цен на 2024 год в соответствии с Прогнозом.

Утвержденные на 2024 год индикативные цены составляют:

Субъект РФ	с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./кВт.ч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)	Индикативная цена на электрическую энергию, руб./кВт.ч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)
Нижегородская область	887,61	385 200,73	966,61	419 483,60

– прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам РФ на 2024 год по состоянию на 28.11.2023 разработанный и размещенный 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».

- решение РСТ Нижегородской области от 14.12.2021 № 55/1 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Нижегородской области на 2022 год»;

- решение РСТ Нижегородской области от 25.11.2022 № 49/16 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Нижегородской области на 2023 год»;

- решение РСТ Нижегородской области от 12.12.2023 № 54/3 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Нижегородской области на 2024 год»;

- иные документы.

Показатели инфляции, учтенные АО «ВЭС» при расчете сбытовых надбавок на 2024 год, не в полной мере соответствуют официальным данным Прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации на

соответствующие годы, размещенных на официальном сайте Минэкономразвития РФ. Примененные АО «ВЭС» значения параметров представлены в таблице:

№ п/п	Показатель	Значение, %							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	Доли расходов ГП								
1.1	Доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении НВВ ГП						0,00%		0,00%
1.2	Доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП						100,00 %		100,00 %
2	Индекс потребительских цен						139,10 %		158,58 %
2.1	Индекс потребительских цен, применяемый для расчета сбытовых надбавок ГП								
2.2	Фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России	103,68 %	102,90 %	104,46 %	103,38 %	106,69 %	113,75 %		
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 %	103,38 %	106,00 %	113,90 %	105,80 %	107,20 %
3	Прогноз роста цен на электроэнергию (мощность)								
3.1	Прогноз роста цен на электроэнергию (мощность)							108,05 %	105,60 %
4	Произведение ИПЦ								137,64 %
5	Произведение ИПЦ для корректировки								139,82 %

Экспертной комиссией при расчете сбытовых надбавок АО «ВЭС» с использованием метода сравнения аналогов инфляционные показатели применены в соответствии с данными Прогнозов Минэкономразвития РФ на соответствующие годы и составили:

№ п/п	Показатель	Значение, %							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	Доли расходов ГП								
1.1	Доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении НВВ ГП						0,00%		0,00%
1.2	Доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП						100,00 %		100,00 %
2	Индекс потребительских цен						124,97 %		158,58 %
2.1	Индекс потребительских цен, применяемый для расчета сбытовых надбавок ГП								
2.2	Фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России	103,68 %	102,90 %	104,46 %	103,38 %	106,69 %	113,75 %		
2.3	Прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития РФ	103,90 %	103,70 %	104,70 %	103,00 %	104,00 %	104,30 %	105,80 %	107,20 %
3	Прогноз роста цен на электроэнергию (мощность)								
3.1	Прогноз роста цен на электроэнергию (мощность)							100,00 %	107,20 %
4	Произведение ИПЦ								137,64 %
5	Произведение ИПЦ для корректировки								139,82 %

При расчете сбытовых надбавок АО «ВЭС» с использованием метода сравнения аналогов, помимо вышеназванного, учтена инвестиционная программа АО «ВЭС» на 2023-2027 г.г., утвержденная приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 01.11.2022 № 329-335/22П/од.

Принимая во внимание, что необходимая валовая выручка АО «ВЭС» определена на 2021-2023 годы в размере эталонной выручки, на основании п. 65 Основ ценообразования и п. 7, 8 Методических указаний НВВ АО «ВЭС» на 2024 год определена методом сравнения аналогов в размере эталонной выручки гарантирующего поставщика.

Расчет эталонов затрат АО «ВЭС» на 2024 год

По расчету АО «ВЭС» эталонная выручка для расчета сбытовых надбавок на 2024 год составит:

№ п/п	Наименование показателя	руб.	
		Предложение АО «ВЭС»	
1	Эталонная выручка всего, в т.ч.	612 507 345,37	
	Население и приравненные категории	182 124 960,40	
	Прочие потребители	407 197 467,38	
	Сетевые организации	23 184 917,58	

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:

$\text{ЭВ}_i^{\text{нас}}$ – 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.

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

$\text{РПП}_i^{\text{нас}}$ – 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:

$$ЭВ_i^{сет} = \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + РСД_i^{сет} + РПП_i^{сет},$$

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

По расчету АО «ВЭС» постоянные компоненты эталона затрат ГП для расчета сбытовых надбавок на 2024 год составят 370 622 532,89 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 141 670 754,63 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 221 330 330,30 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 7 621 447,96 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:

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

где:

$n_i^{население город}$ – 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.;

$n_i^{население сел}$ – 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.;

$n_i^{ИКУ}$ – 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.;

$n_i^{население иные}$ – 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.

Данные о количестве точек поставки АО «ВЭС» по каждой группе потребителей и величина приведенного количества точек по предложению АО «ВЭС» представлены в таблице.

Предложение АО «ВЭС»:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 г.		2023 г.	2024 г.
			Факт	План	План	План
1	Прогнозное количество точек поставки					
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	122 534	119 547	120 531	123 643
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	120 320	117 349	118 337	121 429
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	0	0	0	0
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	2 122	2 112	2 105	2 124

1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	92	86	89	90
1.2	Прочие потребители	шт.	10 319	9 883	10 267	10 327
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	9 777	9 344	9 730	9 788
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	107	104	102	104
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	435	435	435	435
1.3	Сетевые организации	шт.	343	294	343	344
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	133 196	129 724	131 141	134 314
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	17 689	17 069	17 537	17 742
2	Группа масштаба деятельности ГП					
2.1	Группа масштаба деятельности ГП	номер группы	3	3	3	3
3	Поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки					
3.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	коэффициент				0,0258
3.2	Прочие потребители категории менее 670 кВт	коэффициент				0,0060
3.3	Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт	коэффициент				0,0196
3.4	Прочие потребители категории не менее 10 МВт	коэффициент				0,0000
3.5	Сетевые организации	коэффициент				0,0029
4	Количество муниципальных образований в которых ГП осуществляет свою деятельность		1	1	1	1

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих плановое количество точек поставки, АО «ВЭС» представлен реестр потребителей, включающий наименование потребителя, копию договора, наименование и описание точки поставки.

При расчете сбытовых надбавок на 2024 год количество точек поставки, принятое экспертной комиссией, составляет:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 г.		2023 г.	2024 г.
			Факт	План	План	План
I	Прогнозное количество точек поставки					
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	122 522	119 547	120 531	122 522
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	120 320	117 349	118 337	120 320
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	0	0	0	0
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	2 122	2 112	2 105	2 122
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	80	86	89	80
1.2	Прочие потребители	шт.	10 035	9 883	10 267	10 043
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	9 493	9 344	9 730	9 504
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	107	104	102	104
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	435	435	435	435
1.3	Сетевые организации	шт.	343	294	343	205
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	132 900	129 724	131 141	132 770
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	17 393	17 069	17 537	17 263
2	Группа масштаба деятельности ГП					
2.1	Группа масштаба деятельности ГП	номер группы	3	3	3	3
3	Поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки					

3.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	коэффициент					0,0165
3.2	Прочие потребители категории менее 670 кВт	коэффициент					-0,0232
3.3	Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт	коэффициент					0,0196
3.4	Прочие потребители категории не менее 10 МВт	коэффициент					0,0000
3.5	Сетевые организации	коэффициент					-0,4023
4	Количество муниципальных образований в которых ГП осуществляет свою деятельность		1	1	1	1	

Расчет постоянных компонентов эталона затрат АО «ВЭС» 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 3-й группе масштаба деятельности ГП:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Население и приравненные категории				
			Итого за 2024 г.	Городское население	Сельское население	Исполнитель и коммунальные услуги	Иные потребители, приравненные к населению
1.1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	140 648 017,91	101 690 351,33	0,00	37 076 629,10	1 881 037,48
1.1.1	На оплату труда	руб.	69 444 305,87	41 821 699,74	0,00	26 436 504,36	1 186 101,77
1.1.2	На содержание помещений	руб.	13 223 762,48	9 778 138,84	0,00	3 292 121,22	153 502,41
1.1.3	На печать и доставку документов	руб.	12 951 260,99	10 821 293,16	0,00	1 855 979,50	273 988,32
1.1.4	На организацию работы колл-центров	руб.	6 499 653,84	6 499 653,84	0,00	0,00	0,00
1.1.5	На организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб.	5 792 754,39	5 792 754,39	0,00	0,00	0,00
1.1.6	На обеспечение возможности внесения платы различными способами	руб.	16 413 440,95	16 413 440,95	0,00	0,00	0,00
1.1.7	На накладные расходы	руб.	16 322 839,39	10 563 370,39	0,00	5 492 024,02	267 444,98

Расчет постоянных компонентов эталона затрат АО «ВЭС» 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 ко 3-й группе масштаба деятельности ГП и представлен в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Прочие потребители				Сетевые организации
			Итого за 2024 г.	Прочие потребители и менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	

1.1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	215 474 571,04	205 614 332,15	2 104 781,16	7 755 457,73	4 547 770,25
1.1.1	На оплату труда	руб.	144 317 844,30	137 713 775,43	1 409 714,86	5 194 354,01	3 270 433,57
1.1.2	На содержание помещений	руб.	18 320 170,82	17 481 827,09	178 953,61	659 390,11	364 252,08
1.1.3	На печать и доставку документов	руб.	21 591 168,07	20 603 145,36	210 904,84	777 117,87	233 264,56
1.1.4	На организацию работы колл-центров	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	На организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	На обеспечение возможности внесения платы различными способами	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7	На накладные расходы	руб.	31 245 387,85	29 815 584,27	305 207,85	1 124 595,73	679 820,03

По расчету экспертной комиссии РСТ НО постоянные компоненты эталона затрат АО «ВЭС» на 2024 год составят 360 670 359,20 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 140 648 017,91 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 215 474 571,04 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 4 547 770,25 руб.

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

По расчету АО «ВЭС» переменные компоненты эталона затрат ГП для расчета сбытовых надбавок на 2024 год составят 178 338 239 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 31 549 365,02 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 137 405 575,45 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 9 383 298,60 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.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам

По предложению АО «ВЭС» расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2024 году (с учетом уточнения предложения) составят 75 340 596 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 13 492 480,15 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 57 925 364,11 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 3 922 751,73 руб.

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

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

$V_{\%}^{\text{нас}}$ - 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).

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	9,9500%
1.1	Ключевая ставка ЦБ	01.01.2023	23.07.2023	204	7,5000%

1.2	Ключевая ставка ЦБ	24.07.2023	14.08.2023	22	8,5000%
1.3	Ключевая ставка ЦБ	15.08.2023	17.09.2023	34	12,0000%
1.4	Ключевая ставка ЦБ	18.09.2023	29.10.2023	42	13,0000%
1.5	Ключевая ставка ЦБ	30.10.2023	17.12.2023	49	15,0000%
1.6	Ключевая ставка ЦБ	18.12.2023	31.12.2023	14	16,0000%

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 базовый 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 ($9,95\% + 4\% = 13,95\%$).

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 производства и поставок электрической энергии на 2023 год и среднегодовых цен, определенных исходя из фактических цен реализации электрической энергии и мощности за 9 месяцев 2023 года и прогнозных цен на октябрь – декабрь 2023 года.

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год по расчету экспертной комиссии представлен в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Население и приравненные категории	Прочие потребители		Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	Сетевые организации
			Итого за 2024 г.	Итого за 2023 г.	Прочие потребители менее 670 кВт			
1.2	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	руб.	13 880 538,21	58 069 369,72	18 525 813,91	11 464 630,90	28 078 924,91	3 930 938,43
1.2.1	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств	%	1,16%		1,16%	1,16%	1,16%	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	%	8,33%		8,33%	8,33%	8,33%	8,33%
1.2.1.1.2	Предельная величина доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%	8,33%		8,33%	8,33%	8,33%	8,33%
1.2.2	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на базовый период регулирования с учетом НДС	руб.	1 194 024 792,04		1 593 618 401,20	986 204 808,43	2 415 391 389,79	338 145 241,54

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

По расчету АО «ВЭС» расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в 2024 году составят 102 997 643,07 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 18 056 884,87 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 79 480 211,33 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 5 460 546,86 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:

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

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;

$TB_i^{нас}$ - 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 %.

Расчет расходов на формирование резерва по сомнительным долгам произведен экспертной комиссией 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 с учетом прогнозных цен на октябрь – декабрь 2023 года, и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2024 год.

Расчет экспертной комиссии расходов на формирование резерва по сомнительным долгам АО «ВЭС» на 2024 год представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Население и приравненные к категории	Прочие потребители			Сетевые организации
				Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	руб.	18 047 292,07	25 254 236,30	11 829 911,61	38 484 251,24	5 194 180,93
2	Предложение ГП по РСД	руб.	18 056 884,87	26 559 950,89	12 444 889,24	40 475 371,19	5 460 546,86
3	Предельная величина РСД	руб.	18 047 292,07	25 254 236,30	11 829 911,61	38 484 251,24	5 194 180,93
4	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	%	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
5	Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования с учетом НДС	руб.	1 203 152 804,67	1 683 615 753,02	788 660 774,20	2 565 616 749,03	346 278 728,88

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

По расчету АО «ВЭС» расчетная предпринимательская прибыль на 2024 год составит 63 546 573,42 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 8 904 840,75 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 48 461 561,64 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 6 180 171,03 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:

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

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;

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

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

$$\text{РПП}_i^{\text{пп}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{пп ГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 \text{СтЭ}(M)_{i,h}^{\text{пп}} + \sum_{Z=\text{менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \sum_{Z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 670 \text{ кВт}} \left(\sum_{j=1}^k \text{C}_{z,j}^{\text{пп}} \cdot n_{z,i}^{\text{пп}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_{z,i}^{\text{пп}} + \text{РСД}_{\text{уст},z,i}^{\text{пп}} + \text{НР}_{z,i}^{\text{пп}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{пп}} \right) \right) \right\}$$

где:

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

$\text{СтЭ}(M)_{i,h}^{\text{пп}}$ – 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 ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, рассчитывается по формуле 76 Методических указаний:

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

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

$\underset{m,i}{C}_{m,i}^{\text{сет.покупка}}$ – 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;

$\underset{h,i}{\mathcal{E}}^{\text{пот}}$ – 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.

При расчете экспертной комиссией расходов на расчетную предпринимательская прибыль ГП 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 АО «ВЭС» 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 АО «ВЭС» на 2024 год, учитываемая при расчете сбытовых надбавок, по расчету экспертной комиссии представлена в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации
				Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	8 904 840,75	12 996 832,11	4 959 427,25	29 967 169,37	4 750 762,69
2	Предложение ГП по РПП	руб.	8 904 840,75	48 461 561,64			6 180 171,03
3	Предельная величина РПП	руб.	8 906 204,13	47 923 428,72			4 750 762,69
4	Предложение ГП по распределению расчетной предпринимательской прибыли по категориям прочих потребителей	%	-----	27,12%	10,35%	62,53%	----

Расчет неподконтрольных расходов АО «ВЭС» на 2024 год

В соответствии с предложением АО «ВЭС» неподконтрольные расходы в 2024 году составят 53 453 062 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 11 367 100,52 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 38 255 884 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 3 830 077,45 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 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электроэнергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Расшифровка неподконтрольных расходов АО «ВЭС» представлена в таблице.

№ п/п	Наименование статей	План АО «ВЭС» на 2024 год
1	Амортизация основных средств	10 112 902
2	Капитальные вложения из прибыли	22 389 000
3	Возврат процентов по мероприятиям инвестиционной программы	14 658 798
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	0
5	Налоги (включая налог на прибыль)	6 292 361
	Итого неподконтрольные расходы	53 453 062

1. Амортизация основных средств

По предложению АО «ВЭС» амортизационные отчисления в 2024 году составят 10 112 902 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 2 150 568,03 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 7 237 714 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 724 620,81 руб.

Расходы на амортизационные отчисления на 2022 год утверждены в сумме 640 665,62 руб. Фактические амортизационные отчисления за 2022 год по данным Общества составили 6 188 154,97 руб. Расходы, планируемые Обществом на 2024 год, выше утвержденных на 2022 год расходов на 9 472 236,38 руб. или 1478 %.

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 статье «Амортизационные отчисления» на 2024 год;
- перечень установленного оборудования с указанием срока использования и процента амортизационных отчислений АО «Волгаэнергосбыт» за период 01.01.2022-01.03.2023;
- отчет АО «Волгаэнергосбыт» о приобретении основных средств за 2022 год и 2 месяца 2023 г.;
- расчет амортизации основных средств АО «Волгаэнергосбыт» на 2024 год, подписанный генеральным директором АО «ВЭС»;
- копии выписок из главной книги (анализ счета и карточки счетов) по счетам 01, 02, 20 за 2022 год и январь, февраль 2023 года.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования и п. 25, 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».

На основании представленных АО «ВЭС» документов величина амортизационных отчислений на 2024 год по основным средствам принята экспертной комиссией в размере 2 748 689 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» – 584 524,84 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 196 952,09 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 196 952,09 руб.

Сравнительная динамика расходов по статье «Амортизация основных средств» приведена в таблице:

Амортизация	Утверждено на 2022 г.	Факт за 2022 г.	Предложение АО «ВЭС» на 2024 г.	Предложение экспертной комиссии РСТ на 2024 г.
	640 665,62	640 665,62	10 112 902	2 748 689

руб.

Учет результатов, полученных АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ» в 2022 году по данной статье расходов, в соответствии с п. 7 Основ ценообразования, а также с положениями Методических указаний произведен отдельно в рамках компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы.

2. Налоги.

Предложение АО «ВЭС» на 2024 год по данной статье составляет 6 292 361 руб., в том числе 6 291 300 руб. налог на прибыль с капитальных вложений и транспортный налог в сумме 1 061 руб.

В обоснование расходов на уплату налогов ВЭС представлены следующие документы:

- регистры бухгалтерского учета (анализ счета) по счету 68 «Расчеты по налогам и сборам» за 2022 год;
- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год;
- копия инвестиционной программы АО «ВЭС» на 2023-2027 г.г., утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 01.11.2022 № 329-335/22П/од.

Порядок исчисления налога на прибыль и транспортного налога определены главами 25 и 28 НК РФ соответственно.

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.

При этом, в соответствии с положениями пунктов 32 и 32(1) Основ ценообразования, расходы на инвестиции, в том числе объем финансовых потребностей, необходимых для обеспечения реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, определяются в расчетном периоде регулирования на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

При расчете сбытовых надбавок организации на 2024 год расходы на уплату налога на прибыль определены в соответствии с финансово-экономической моделью инвестиционной программ организации, утвержденной в установленном порядке. Величина транспортного налога принята на уровне документально обоснованных фактических расходов за 2022 год.

В результате экономически обоснованные расходы АО «ВЭС» по данной статье на 2024 год определены экспертной комиссией в размере 1 138 056 руб. Распределение расходов на уплату налогов 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 – 242 007,21 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 814 499,95 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 81 548,76 руб.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли на 2024 год запланированы организацией в размере 22 389 000 руб.

В качестве обоснования запланированных расходов организацией в составе материалов тарифного дела представлена копия инвестиционной программы АО «ВЭС» на 2023-2027 г.г., утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 01.11.2022 № 329-335/22П/од в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977.

Планируемая величина расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли на 2024 год принята экспертной комиссией на уровне предложения организации, соответствующего параметрам утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ», в размере 19 871 000 руб.

Информация о плане финансирования капитальных вложений организации приведена в таблице:

Таблица. План финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту АО «ВЭС» на 2023-2027 г.г.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный код	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией	Оценка полной стоимости и инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	
					План			Утвержденный план 2024 года	Итого на 2023-2027 г.г. (план)

		в е с т и ц и о н н о г о п р о е к т а		План	в б а з и с н ом у р о в н е ц е н, м л н р у б л е й (с НДС)	в ц е н а х, с л о ж н и в ш и х к о в р е м е н н и с о с т а в л е н и я с м е т н ой д о к у м е н т а ц и и м л н р у б л е й (с НДС)	м е с я и г о д с о с т а в л е н и я с м е т н ой д о к у м е н т а ц и и	План	План на 01.01.2023 года	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	12	13	14	15	16
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	67,050	527,830	нд	527,830	527,830	102,507	0,000	0,000	24,416	78,091	527,830	0,000	0,000	188,938	338,892
0.1	Реконструкция, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.3	Новое строительство, создание, покупка, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.5	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	67,050	527,830	нд	527,830	527,830	102,507	0,000	0,000	24,416	78,091	527,830	0,000	0,000	188,938	338,892
1	Нижегородская область	Г	нд	нд	67,050	527,830	нд	527,830	527,830	102,507	0,000	0,000	24,416	78,091	527,830	0,000	0,000	188,938	338,892
1.1	Реконструкция, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Реконструкция зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.1	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1.2	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Реконструкция линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Реконструкция информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1.2.1	Модернизация, техническое перевооружение зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Создание, модернизация, техническое перевооружение систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3	Модернизация, техническое перевооружение информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Модификация программ для ЭВМ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Новое строительство, создание, покупка, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Новое строительство, покупка зданий (сооружений), всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Новое строительство, покупка линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.3	Прочее новое строительство, покупка объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.4	Создание, приобретение объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.4.1	Создание программ для ЭВМ, приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.4.2	Создание, приобретение прочих объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	67,050	527,830	нд	527,830	527,830	102,507	0,000	0,000	24,416	78,091	527,830	0,000	0,000	188,938	338,892
1.5.	«Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии в АО «Волгаэнергообеспечение» в период 2023-2027гг.»	M V E S O I	20 23	2027	67,050	527,830	01.07.2022	527,830	527,830	102,507	0,000	0,000	24,416	78,091	527,830	0,000	0,000	188,938	338,892

Расходы на оплату процентов по кредитам.

Согласно предложению АО «ВЭС» расходы на оплату процентов по кредитам на 2024 год составят 14 658 798,35 руб.

Данные расходы запланированы организацией в целях погашения процентов по инвестиционным кредитам, привлекаемым в рамках осуществления мероприятий, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой организации.

Действующие в сфере государственного регулирования законодательство не содержит прямых норм по учету в составе НВВ гарантирующего поставщика расходов на оплату процентов по инвестиционным кредитам.

При расчете сбытовых надбавок организации экспертная комиссия РСТ НО, в целях снижения тарифной нагрузки на потребителей, считает целесообразным в качестве источника покрытия расходов на оплату процентов по кредитам АО «ВЭС» осуществлять за счет средств расчетной предпринимательской прибыли. С учетом изложенного, расходы по данной статье составят 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

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, АО «ВЭС» на 2024 год не запланированы.

Расходы гарантирующего поставщика АО «ВЭС» на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, при утверждении сбытовых надбавок на 2022 год не учитывались.

Фактические расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, по данным АО «ВЭС» за 2022 год составили 20 364 542,07 руб.

В целях обоснования фактических расходов на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) организацией представлены:

- копия договора поставки от 26.12.2019 № НФ/П/233/19 с ООО «ТД «ЕвроСибЭнерго» с дополнительными соглашениями;
- реестр поступления и оплаты за приборы учета, трансформаторы тока в 2022 году;
- копии счетов-фактур ООО «ТД «ЕвроСибЭнерго»;
- реестр установки 1-фазных приборов учета электроэнергии в 2022 году;

- копии актов проверки технического состояния приборов учета электрической энергии (частично);
- копии актов сдачи-приемки оказанных услуг;
- реестр установленных трансформаторов тока за 2022 год;
- копия договора подряда от 12.01.2022 № ДПЗ/135/03/22 с ООО «ИРМЕТ» с приложением копий актов выполненных работ.

На основании анализа частично представленных копий актов проверки технического состояния приборов учета электрической энергии экспертной комиссией установлено, что замена приборов учета осуществлена, в том числе, в части установленных у потребителей приборов учета, соответствующих всем техническим требованиям (наличие пломбы, неоконченный поверочный интервал и т.д.), в связи с чем экономическая обоснованность расходов АО «ВЭС» по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, за 2022 год не обоснована, расходы при расчете сбытовых надбавок в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования не учтены.

Согласно утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе АО «ВЭС» на 2023-2027 г.г. расходы, связанные с обеспечением коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, на 2024 год не предусмотрены.

На основании вышеизложенного, при расчете сбытовых надбавок организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, не учтены в составе НВВ на 2024 год, что соответствует предложению АО «ВЭС».

Расчет выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования

По расчету АО «ВЭС» выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы Общества от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования, составляют 50 818 445,98 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 11 088 262,26 руб.;

- группа «Прочие потребители» – 36 891 863,00 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 2 838 320,72 руб.

В составе рассматриваемой статьи АО «ВЭС» учтено следующее:

1. Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому за 2022 год в сумме – 11 608 560,16 руб.

2. Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ – 13 368 088,42 руб.

3. Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования, – 25 841 797,40 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 – 56 982 511,17 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 18 138 309,63 руб.;

- группа «Прочие потребители» – 31 892 576,25 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 1 534 300,89 руб.

В составе рассматриваемой статьи АО «ВЭС» учтено следующее:

1. Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому за 2022 год в сумме – 11 608 560,16 руб.

2. Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ – 40 720 861,33 руб.

3. Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования – -764 234,72 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 2 644 798,22 руб., 8 963 761,94 руб. по группе «Прочие потребители» и 0 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 № 60/15 от 23.12.2021 и № 49/18 от 25.11.2022 сбытовых надбавок АО «ВЭС», составляющих:

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	2022 год	Сбытовая надбавка					руб./кВт.ч
		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 от	- по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им	

				их устройств менее 670 кВт	670 кВт до 10 МВт	энергопринимаю щих устройств не менее 10 МВт
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ВОЛГАЭНЕРГОСБЫ Т" (ИНН 5256062171), г. Нижний Новгород	1 полугодие	0,3746	0,2408	0,5605	0,3349	0,1868
	с 1 июля по 30 ноября	0,3907	0,2511	0,5846	0,3493	0,1949
	с 1 декабря по 31 декабря	0,4259	0,9100	0,6372	0,3807	0,2124

- объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2022 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом составляет: 1 полугодие 2022 года – 124 833 тыс. кВт.ч; июль-ноябрь 2022 г. – 96 837 тыс. кВт.ч, декабрь 2022 года – 20 873 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 – 119 882 тыс. кВт.ч; июль-ноябрь 2022 г. – 95 129 тыс. кВт.ч, декабрь 2022 года – 20 584 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:

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

где:

$\text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас прежний ГП}}$ - 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;

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

$Ээ_{i-2,1п/г}^{нас\ факт}$ – 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;

$СН_{i-2,2п/г}^{нас\ прежний\ ГП}$ - 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;

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

$Ээ_{i-2,2п/г}^{нас\ факт}$ – 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;

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

$Э_{i-2,1п/г}^{нас}$ – 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;

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

$Э_{i-2,2п/г}^{нас}$ – 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.;

$n_{i-2}^{\text{насл. иные факт}}$ – 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);

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

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

где:

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

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

$Расх_{i-2}^{\text{насл. принятие}}$ – 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 АО «ВЭС» 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	0,3746
	июль-ноябрь 2022 года	руб. / кВт.ч	0,3907
	декабрь 2022 года	руб. / кВт.ч	0,4259
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	тыс. кВт.ч	242 542,80

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
	соответствии со сводным прогнозным балансом		
	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	124 832,80
	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	96 840,8
	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	20 869,20
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2022 году	тыс. кВт.ч	235 595,12
	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	119 882,27
	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	95 128,97
	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	20 583,88
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.	2 644 798,22
8.1.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	руб.	2 644 798,22

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:

$\text{CH}_{z,i-2,1\text{п/г}}^{\text{пп прежний ГП}}$ – 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;

$CH_{z,i-2,1п/г}^{пп}$ – 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;

$\mathcal{E}_{z,i-2,1п/г}^{пп\text{ факт}}$ – 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), с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП, кВт*ч;

$CH_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ прежний ГП}}$ – 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;

$CH_{z,i-2,2п/г}^{пп}$ – 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;

$\mathcal{E}_{z,i-2,2п/г}^{пп\text{ факт}}$ – 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), 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);

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

$НР_{факт,z,i-2}^{пп}$ – 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 АО «ВЭС» 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		0,5605	0,3349	0,1868
1.2	июль-ноябрь 2022 года	руб./кВт.ч		0,5846	0,3493	0,1949
1.3	декабрь 2022 года	руб./кВт.ч		0,6372	0,3807	0,2124
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	881 745	169 727	115 490	596 528
3.1	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	419 426	85 615	54 513	279 298
3.2	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	375 442	67 282	50 540	257 620
3.3	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	86 877	16 829	10 437	59 610
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в 2022 году	тыс. кВт.ч	824 487	172 530	123 209	528 748
4.1	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	414 028	85 835	63 142	265 052
4.2	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	329 366	69 161	49 466	210 738
4.3	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	81 093	17 533	10 601	52 959
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	-	-	-	-

№ 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
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.	8 963 761,94	-1 670 401,91	-2 577 086,24	13 211 250,08

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 АО «ВЭС» для группы «прочие потребители», установленных решениями региональной службы по тарифам Нижегородской области № 60/15 от 23.12.2021 и № 49/18 от 25.11.2022, 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:

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

где:

$\text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{сет прежний ГП}}$ – 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;

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

$\text{Ээ}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{пот факт}}$ – 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;

$CH_{i-2,2п/г}^{сет}$ – 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;

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

$\Delta \mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{пот\ факт}$ – 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;

$\mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{пот\ факт}$ – 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;

$\mathcal{E}_{i-2,1п/г}^{пот}$ – 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;

$\mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{пот\ факт}$ – 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;

$\mathcal{E}_{i-2,2п/г}^{пот}$ – 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);

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

$НР_{факт,i-2}^{сет}$ – 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 АО «ВЭС» 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	0,2408
1.2	июль-ноябрь 2022 года	руб. / кВт.ч	0,2511
1.3	декабрь 2022 года	руб. / кВт.ч	0,9100
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	61 110
3.1	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	30 016
3.2	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	24 844
3.3	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	6 249
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в 2022 году	тыс. кВт.ч	82 021
4.1	1-ое полугодие 2022 года	тыс. кВт.ч	38 153
4.2	июль-ноябрь 2022 года	тыс. кВт.ч	33 985
4.3	декабрь 2022 года	тыс. кВт.ч	9 884
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.	0

Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска сетевым организациям от утвержденных показателей на 2022 год, по расчету экспертов составляет 0 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, составят 11 608 560,16 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 2 644 798,22 руб.;

- группа «Прочие потребители» – 8 963 761,94 руб. из них дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих устройств:

- до 670 кВт – -1 670 401,91 руб.;

- от 670 кВт до 10 МВт – -2 577 086,24 руб.;

- не менее 10 МВт – 13 211 250,08 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 0 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			
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	122 522	119 547
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	120 320	117 349
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	0	0
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	2 122	2 112
1.2	Прочие потребители	шт.	80	86
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	10 035	9 883
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	9 493	9 344
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	107	104
1.3	Сетевые организации	шт.	435	435
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	343	294
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	132 900	129 724
			17 393	17 069

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, %						124,97%
2.2	Фактический индекс потребительских цен, опубликованный	103,70%	102,90%	104,50%	103,40%	106,70%	113,80%

	Минэкономразвития России, %						
2. 3	Прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития РФ, %	103,90%	103,70%	104,70%	103,00%	104,00%	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 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

способами								
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 – 40 720 861,33 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 15 650 921,45 руб.;
- группа «Прочие потребители» – 23 478 326,38 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» 1 591 613,49 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 постатейно приведены в таблице:

руб.

№ п/п	Наименование статей	Утвержден о	Факт по данным АО «ВЭС»	Факт по данным РСТ	Отклонени е (5)-(3)
1	2	3	4	5	6
1	Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок	1 405 961,13	27 247 758,53	641 726,42	-764 234,71
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	640 665,62	6 188 154,97	640 665,62	0,00
3	Капитальные вложения из прибыли	0,00	0,00	0,00	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	0,00	20 364 542,07	0,00	0,00
5	Налоги (включая налог на прибыль)	765 295,52	695 061,50	1 060,80	-764 234,72

Таким образом, отклонение по неподконтрольным расходам за 2022 год составляет -764234,71 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 АО «ВЭС» 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.

По расчету экспертной комиссии выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика АО «ВЭС» за 2022 год, учет которых проводится в необходимой валовой выручке ГП для расчета сбытовых надбавок на 2024 год, составят 51 565 186,77 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 18 138 309,63 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 31 892 576,25 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 1 534 300,89 руб.

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

По расчету АО «ВЭС» выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2024 год, составляют 133 359 236 руб. и включают следующее:

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:

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

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:

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

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;

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

$\Delta_{m,i-2,l}^{\text{нас}}$ – 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;

ΔP_{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 результатам экспертизы выпадающие доходы АО «ВЭС», связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2024 год, составят 44 562 616,08 руб.

В целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, являющегося в соответствии с положениями статьи 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» общим принципом организации экономических отношений и основы государственной политики в сфере электроэнергетики, а также соблюдения предельных уровней роста тарифов (цен), установленных на 2024 год приказами ФАС России от 31.10.2023 № 784/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», от 31.10.2023 № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», объем средств, подлежащей исключению из НВВ организации на 2024 год и учету в последующие периоды регулирования, составляет 213602481,12 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – -89381125,93 руб.;
- группа «Прочие потребители» - -125929254,30 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 1707899,11 руб.

В соответствии с требованиями п.65 Основ ценообразования при определении эталонной выручки (необходимой валовой выручки) гарантирующего поставщика с использованием метода сравнения аналогов при определении величины выпадающих (излишне полученных) доходов гарантирующего поставщика не учитывается отклонение фактических расходов от эталонов затрат гарантирующего поставщика в доле, соответствующей доле эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине эталонной выручки (необходимой валовой выручки), определяемой в соответствии с графиком поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика.

С учетом вышеизложенного отклонение фактических расходов от эталонов затрат гарантирующего поставщика в доле, соответствующей доле эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине эталонной выручки (необходимой валовой выручки), определяемой в соответствии с графиком поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика требует дополнительного всестороннего анализа и учета его результатов при установлении сбытовых надбавок в последующие периоды регулирования.

Определение необходимой валовой выручки для расчета сбытовых надбавок АО «ВЭС»

В соответствии с п.8 Методических указаний, на 2024 год расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

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, утвержденными 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 АО «ВЭС» для целей расчета сбытовых надбавок на 2024 год составит 503 223 176,52 руб. и включает в себя:

эталонны затрат гарантирующего поставщика	руб.	596 940 109,87
неподконтрольные расходы	руб.	23 757 744,91
выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.	51 565 186,77

Расчет сбытовых надбавок АО «ВЭСТ» 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.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i),		руб.	115 290 089,44
3.	Сбытовая надбавка ГП для населения на базовый периода регулирования (i - 1),	$CH_{i-1,п/г}^{нас}$	руб./кВт*ч.	0,4259
4.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в расчетном периоде регулирования (i), определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом,	$\mathcal{E}_i^{нас}$	тыс.кВт.ч	235 592,70
5.	Величина сбытовой надбавки для группы население	$CH_{i-1,2п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,5551

Расчет сбытовых надбавок АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Прочие потребители»

Согласно п. 29 Методических указаний, для определения величины сбытовой надбавки ГП для подгруппы z группы "прочие потребители" на расчетный период регулирования (i) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывается удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы z группы "прочие потребители".

Удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы z группы "прочие потребители" на первое полугодие расчетного периода регулирования (i) ($HBB_{z,i,1 п/г}^{удпп}$), начиная с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$HBB_{z,i,1 п/г}^{удпп} = \min \left\{ \frac{HBB_{z,i}^{пп}}{\mathcal{E}_{z,i}^{пп}}; CH_{z,i-1,2п/г}^{пп} \right\},$$

где:

$HVB_{z,i}^{nn}$ - необходимая валовая 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.;

$\mathcal{E}_{z,i}^{nn}$ - 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 расчетном периоде регулирования (i), определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт*ч;

$CH_{z,i-1,2п/г}^{nn}$ - сбытовая надбавка ГП для подгруппы z группы "прочие потребители" на второе полугодие базового периода регулирования (i - 1), руб./кВт*ч.

Удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы z группы "прочие потребители" на 2 полугодие расчетного периода регулирования (i) ($HVB_{z,i,2 п/г}^{уд nn}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$HVB_{z,i,2 п/г}^{уд nn} = \frac{HVB_{z,i}^{nn} - CH_{z,i,1 п/г}^{nn} \cdot \mathcal{E}_{z,i,1 п/г}^{nn}}{\mathcal{E}_{z,i,2 п/г}^{nn}},$$

где:

$HVB_{z,i}^{nn}$ - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для подгруппы z группы прочие потребители на расчетный период регулирования (i), руб.;

$CH_{z,i,1 п/г}^{nn}$ - 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 расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,i,1 п/г}^{nn}$ - объем электрической энергии (мощности), 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 1 полугодии расчетного периода регулирования (i), кВт*ч.

Расчет экспертной комиссии удельной величины и сбытовых надбавок для подгруппы «прочие потребители» АО «ВЭС», выполненный на 2024 год, 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.	320 002 299,08	118 275 950,72	41 508 447,68	160 217 900,68
2.	Объем эл.энергии, приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, всего, в том числе (кВт.ч):	814 143 096,00	172 529 686,63	88 974 100,30	552 639 309,07
2.1	- в первом полугодии 2024 года	409 367 712,00	85 834 942,33	46 551 835,30	276 980 934,37
2.2	- во втором полугодии 2024 года	404 775 384,00	86 694 744,30	42 422 265,00	275 658 374,70
3.	Удельная величина НВВ ГП для проч. потреб. по диапазонам				
3.1	- на 1-ое полугодие 2024 г.		0,6372	0,3807	0,2124
3.2	- на 2-ое полугодие 2024 г.		0,73340	0,56070	0,36780
4.	Сбытовые надбавки для прочих потребителей, руб./кВт.ч				
4.1	- в первом полугодии 2024 года		0,6372	0,3807	0,2124
4.2	- во втором полугодии 2024 года		0,73340	0,56070	0,36780

Расчет сбытовых надбавок АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
1	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i)	$HBB_i^{сет}$	руб.	67 930 787,99
2	Объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями, определенный в сводном прогнозном балансе		тыс.кВт.ч	71 161,795
2.1.	- в первом полугодии 2024 года	$\mathcal{E}_{i,1п/г}^{пот}$	тыс.кВт.ч	32 838,470
2.2.	- во втором полугодии 2024 года	$\mathcal{E}_{i,2п/г}^{пот}$	тыс.кВт.ч	38 323,325
3	Величина сбытовой надбавки для сетевых организаций во 2-м полугодии 2023 г.	$CH_{i-1,2п/г}^{сет}$	руб./кВт.ч	0,9100
4	Величина сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» :			

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
4.1	- в первом полугодии 2024 года	$(CH_{i,1}^{сет} \text{ п/г})$	руб./кВт.ч	0,9100
4.2	- во втором полугодии 2024 года	$(CH_{i,2}^{сет} \text{ п/г})$	руб./кВт.ч	0,9928

Выводы:

По расчету экспертной комиссии сбытовые надбавки для АО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ», рассчитанные на 2024 год, составят:

Наименование категории потребителей	Сбытовая надбавка 1-ое полугодие 2024 г., руб./кВт.ч.	Сбытовая надбавка 2-ое полугодие 2024 г., руб./кВт.ч.
Население	0,4259	0,5551
Сетевые организации на потери	0,9100	0,9928
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:		
Менее 670 кВт	0,6372	0,7334
От 670 кВт до 10 МВт	0,3807	0,5607
Не менее 10 МВт	0,2124	0,3678

Экспертная комиссия:


 Гришин А.С.

 Пупынина С.К.

 Мурылева О.Н.

 Груздева Т.В.