



Экспертное заключение
по предложению об установлении сбытовых надбавок гарантирующего
поставщика электрической энергии, представленному
АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЯЦ-ВНИИЭФ»,
на 2024 год.

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 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЯЦ-ВНИИЭФ» поступило предложение об установлении сбытовых надбавок и доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии с прилагающимися расчетными и обосновывающими материалами (исх. № 201/1231 от 24.04.2023г., вх. № 516-516-190864/23 от 26.04.2023) на период с 1 января по 31 декабря 2022 года.

На предыдущий период регулирования с 1 января 31 декабря 2022 года сбытовые надбавки АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЯЦ-ВНИИЭФ» установлены решением правления РСТ НО от 25.11.2022 № 49/20

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 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
5. Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты».
6. Федеральный закон от 26 июля 2006 года № 135-ФЗ «О защите конкуренции».
7. Федеральный закон от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», подзаконные нормативно-правовые акты, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета.
8. Федеральный закон от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
9. Федеральный закон от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».
10. Постановление Правительства РФ от 6 августа 1998 года № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

11. Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования).

12. Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442

13. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

14. Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 года № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

15. Постановление Правительства РФ от 13 августа 2006 года № 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».

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

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

18. Приказ ФАС России от 21.11.2018 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания).

19. Приказ ФАС России № 834/18 от 19.06.2018 «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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

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

21. 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 письмом исх. № 201/1231 от 24.04.2023г., вх. № 516-190864/23 от 26.04.2023г. в 17 томах на 3728 листах, USB-флеш-накопителе.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и формы представления предложений АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РFYЦ-ВНИИЭФ» соответствует требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

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

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

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «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 соответствии со ст. 88 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в обществе, своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности общества, представляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации, несет исполнительный орган общества в соответствии с Федеральным законом, иными правовыми актами Российской Федерации, уставом общества. Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, должна быть подтверждена ревизионной комиссией (ревизором) общества. Кроме того, бухгалтерская отчетность общества подлежит обязательному ежегодному аудиту с привлечением аудиторской организации, не связанной имущественными интересами с обществом или его акционерами.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в

организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

В составе тарифного дела АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» 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 от 01 марта 2023 года независимого аудитора ООО «ФБК». Прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» 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.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность документов, представленных в качестве подтверждения экономической обоснованности расходов в составе необходимой валовой выручки регулируемой организацией, 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 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» 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 сбытовых надбавок на электрическую энергию согласно пункту 20 Правил регулирования тарифов было принято решение об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ», о чем в установленные законодательством сроки в адрес указанной организации направлено уведомление исх. №516-225248/23 от 04.05.2023. Дата открытия дела: 04 мая 2023 года.

Уполномоченным по делу назначен начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО – Киреева Олеся Викторовна.

Приказом РСТ НО от 25.05.2023 № 36/од создана экспертная комиссия по рассмотрению предложения об установлении сбытовых надбавок на 2024 год гарантирующему поставщику электрической энергии АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» из числа сотрудников службы в составе:

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

Киреева Олеся Викторовна - начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО.

Мурылева Ольга Николаевна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО.

Гришин Алексей Сергеевич - заместитель руководителя РСТ НО.

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

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

Бухгалтерский учет в АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» ведется в соответствии с законодательством и нормативными правовыми актами РФ о бухгалтерском учете.

Приказом от 10.01.2023 №01П внесены изменения в учетную политику для целей бухгалтерского учета, утвержденную приказом АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» от 30.12.2011 №387/ВР, продлив ее действие в качестве обязательной для применения всеми подразделениями организации. Основные положения учетной политики раскрыты на сайте АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» https://www.obespechenie-vniief.ru/gbo_2022.html.

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.

Оценка финансового состояния организации.

Система налогообложения, действующая в АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ», - традиционная или общая.

Анализ финансового состояния АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» проведен в соответствии с показателями, предусмотренными постановлением Правительства РФ от 25.06.2003 № 367 «Об утверждении Правил проведения арбитражным управляющим финансового анализа», на основании представленной АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» бухгалтерской отчетности за 2022 год.

Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии.

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

постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии):

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

- оборачиваемость кредиторской задолженности;
- доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности;
- отношение выручки к краткосрочному заемному капиталу (лимит долгового покрытия).

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.

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 пунктом 9 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, в адрес РСТ НО со стороны АО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» представлены бухгалтерская (финансовая) отчетность и расчет показателей финансового состояния за 1,2,3,4 кварталы 2022 года и 1,2,3 кварталы 2023 года. Представленные показатели были сопоставлены с предельными и рекомендуемыми значениями, предусмотренными Приложением 1 к Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 № 442. (экспертные заключения № в-120 от 18.07.2022, в-160 от 29.08.2022, в-1087 от 26.12.2022, в-68 от 23.05.2023, в-76 от 09.06.2023, в-135 от 11.09.2023).

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

Предлагаемые АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» сбытовые надбавки на 2024 год:

Наименование категории потребителей	Сбытовая надбавка с 01.01.2023 по 30.06.2023, руб./кВт.ч.	Сбытовая надбавка с 01.07.2023 по 31.12.2023, руб./кВт.ч.
Население	0,44160	0,51240
Сетевые организации на потери	0,93000	1,04435
Прочие потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:		
Менее 670 кВт	0,52820	0,67106
От 670 кВт до 10 МВт	0,17690	0,22369
Не менее 10 МВт	0,17690	0,22369

В соответствии с п. 64 Основ ценообразования расчет НВВ произведен с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. (далее - прогноз МЭР):

Показатели инфляции	2022	2023	2024	2025	2026
	отчет	оценка	прогноз		
• <u>потребительские цены (ИПЦ)</u>					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	111,9	107,5	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0

На основании п.65.1 Основ ценообразования и п. 4 Методических указаний АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» обязано вести отдельный учет расходов на обслуживание населения и прочих групп потребителей.

В соответствии с тарифным делом АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» на 2024 год учет доходов и расходов на 2024 год осуществлен в соответствии с учетной политикой АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ», утвержденной приказом от 10.01.2023 №01П. В соответствии с учетной политикой 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 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» за 2021-2022 гг. приведены в таблице.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год		2022 год		Темп роста, %	
			Утв.	Факт	Утв.	Факт	Факт 2021 года к плану 2021 года	Факт 2022 года к плану 2022 года
1	2	3	6	6	6	7	8	9

1.	Объем потребления электрической энергии, всего, в том числе	Млн.кВт*ч	278,98	298,31	287,36	302,56	6,93%	5,29%
1.1.	Объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей	Млн.кВт*ч	76,4	78,84	77,49	78,23	3,19%	0,95%
1.2.	Объем потребления электрической энергии группой «прочие потребители»	Млн.кВт*ч	189,5	202,52	192,14	206,32	6,87%	7,38%
1.3.	Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	Млн.кВт*ч	13,11	16,95	17,73	18,01	29,29%	1,58%

Определение необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» для расчета сбытовых надбавок на 2024 год.

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

- Прогнозные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год, опубликованные на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» 01.11.2023 года в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

- Приказ ФАС России от 31.10.2023 №783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года №428/23-ДСП»;

- 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 №972/22 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС».

- Приказа ФАС России от 12.12.2022 №971/22 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» размещенный на федеральном портале проектов нормативных правовых актов.

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

- Иные документы.

В соответствии с п. 8 Методических указаний, на 2024 год расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

При определении НВВ АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» 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, внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

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

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);

- прочие потребители – дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

В соответствии с предложением АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» НВВ на 2024 год составляет 126 713 109 руб.

Расшифровка заявленной НВВ АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» на 2024 год приведена в таблице.

Наименование показателя	Единица измерения	2024 г.					
		Население и приравненные 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.	37 270 724,97	70 810 852,41	56 069 458,11	5 789 351,32	8 952 042,98	18 631 531,62
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.	33 477 306,67	75 962 301,48	62 579 185,64	4 580 683,01	8 802 432,83	2 237 236,15
Доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов	%	100,00%		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Неподконтрольные расходы ГП	руб.	1 118 757,69	-6 087 575,19	-8 410 587,95	1 447 113,73	875 899,03	10 171 772,74
Недополученные ("+") или излишние полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	руб.	2 674 660,61	936 126,12	1 900 860,41	-238 445,43	-726 288,87	933 254,61
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	руб.						2 472 176,95
Объем электрической энергии, поставленной ГП, определенный исходя из сводного прогнозного баланса	кВт·ч	78 230 103,00	206 321 353,00	73 829 950,00	87 479 550,00	45 011 853,00	18 639 700,00
Выпадающие/излишние полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России	руб.		0,00				2 817 091,18

Расчет эталонов затрат АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» на 2024 год

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

- производство прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического

развития Российской Федерации на 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:

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

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

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП. Группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле:

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

где:

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

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

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

$n_i^{\text{насл иные}}$ – 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 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» по каждой группе потребителей и величина приведенного количества точек по предложению АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» представлены в таблице.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 г.		2023 г.	2024 г.
			Факт	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7
1	Прогнозное количество точек поставки					
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	шт.	3 955	3 727	3 824	3 955
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	2 603	2 397	2 481	2 603
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	0	0	0	0

1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	1 246	1 236	1 240	1 246
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	106	94	103	106
1.2	Прочие потребители	шт.	2 772	2 718	2 747	2 772
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	2 624	2 575	2 605	2 624
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	52	53	52	52
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	96	90	90	96
1.3	Сетевые организации	шт.	52	52	52	52
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	6 779	6 497	6 623	6 779
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	4 280	4 196	4 241	4 280
2	Группа масштаба деятельности ГП					
2.1	Группа масштаба деятельности ГП	да/нет	3	3	3	3
3	Поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки	номер группы				
3.1	Население и приравненные к нему категории потребителей					0,0343
3.2	Прочие потребители категории менее 670 кВт	коэффициент				0,0073
3.3	Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт	коэффициент				0,0000
3.4	Прочие потребители категории не менее 10 МВт	коэффициент				0,0667
3.5	Сетевые организации	коэффициент				0,0000
4	Количество муниципальных образований в которых ГП осуществляет свою деятельность	коэффициент	1	1	1	1

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих плановое количество точек поставки, АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» представлен на флеш-носителе реестр потребителей, включающий наименование потребителя, копию договора, наименование и описание точки поставки.

Данные о количестве точек поставки АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» по каждой группе потребителей и величина приведенного количества точек учтенные экспертной комиссией представлены в таблице.

№ 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.	3 955	3 727	3 824	3 955
1.1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	2 603	2 397	2 481	2 603
1.1.2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	0	0	0	0
1.1.3	Исполнители коммунальных услуг	шт.	1 246	1 236	1 240	1 246
1.1.4	Иные потребители, относящиеся к населению	шт.	106	94	103	106
1.2	Прочие потребители	шт.	2 772	2 718	2 747	2 772
1.2.1	Прочие потребители (менее 670 кВт)	шт.	2 624	2 575	2 605	2 624
1.2.2	Прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	шт.	52	53	52	52
1.2.3	Прочие потребители (не менее 10 МВт)	шт.	96	90	90	96
1.3	Сетевые организации	шт.	52	52	52	52
1.4	Количество точек поставки (КТП)	шт.	6 779	6 497	6 623	6 779
1.5	Приведенное количество точек поставки	шт.	4 280	4 196	4 241	4 280
2	Группа масштаба деятельности ГП					
2.1	Группа масштаба деятельности ГП		3	3	3	3
3	Поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки	коэффициент				
3.1	Население и приравненные к нему категории потребителей	коэффициент				0,0343
3.2	Прочие потребители категории менее 670 кВт	коэффициент				0,0073
3.3	Прочие потребители категории от 670 кВт до 10 МВт	коэффициент				0,0000

3.5	Сетевые организации	коэффициент				0,0667
4.	Количество муниципальных образований в которых ГП осуществляет свою деятельность		1	1	1	1

Расчет постоянных компонентов эталона затрат АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» 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 2 к Методическим указаниям применительно к 3 группе масштаба деятельности ГП:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Население и приравненные категории			
			Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	руб.				
1.1	Постоянная компонента эталонных затрат ГП, в т.ч.:	руб.	2 198 699,17	0,00	21 758 183,01	2 490 938,74
1.1.1	На оплату труда	руб.	904 248,39	0,00	15 514 093,76	1 570 679,41
1.1.2	На содержание помещений	руб.	211 418,15	0,00	1 931 960,32	203 273,52
1.1.3	На печать и доставку документов	руб.	233 972,72	0,00	1 089 169,72	362 825,37
1.1.4	На организацию работы колл-центров	руб.	140 532,34	0,00	0,00	0,00
1.1.5	На организацию сбора и обработку показаний приборов учета	руб.	125 248,11	0,00	0,00	0,00
1.1.6	На обеспечение возможности внесения платы различными способами	руб.	354 883,41	0,00	0,00	0,00
1.1.7	На накладные расходы	руб.	228 396,04	0,00	3 222 959,22	354 160,44

Расчет постоянных компонентов эталона затрат АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» 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 2 к Методическим указаниям применительно к 3 группе масштаба деятельности ГП и представлен в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прочие потребители			Сетевые организации
			Прочие потребители менее 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители не менее 10 МВт	
1	Затраты на оплату труда	руб.	39 850 210,84	38 000 079,73	704 451,35	1 145 679,76
1.1	Затраты на содержание помещений	руб.	5 058 713,65	4 823 851,65	89 425,26	145 436,74
1.2	Затраты на печать и доставку документов	руб.	5 961 928,00	5 685 133,27	105 391,66	171 403,07
1.3	Затраты на организацию колл-центров, взаимодействие с потребителями	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Затраты на организацию сбора и обработку показаний ПУ	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Затраты на обеспечение возможности внесения платы различными способами	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

1.6	Накладные расходы	руб.	8 627 729,21	8 227 169,55	152 516,01	248 043,66
-----	-------------------	------	--------------	--------------	------------	------------

По расчету экспертной комиссии РСТ НО постоянная компонента эталона затрат АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» на 2024 год составляет 87 099 318,77 руб.

Переменная компонента эталона затрат ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования

Переменная компонента эталона затрат отражает 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

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

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

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

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

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

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

где:

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

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

Аналогичным способом определяются переменные компоненты эталона затрат, отражающие расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке

платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к прочим потребителям и сетевым организациям (формулы 65 и 77 Методических указаний), и рассчитываются расходы на уплату процентов по заемным средствам в отношении прочих потребителей и сетевых организаций (формулы 62 и 74 Методических указаний).

Средняя ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации на 2024 год, составляет 9,37%.

№ п/п	Показатель	Период действия		Количество дней действия	Значение, %
		с	по		
1	Средневзвешенная ключевая ставка				9,37%
1.1	Ключевая ставка ЦБ	19.09.2022	23.07.2023	308	7,50%
1.2	Ключевая ставка ЦБ	24.07.2023	14.08.2023	22	8,50%
1.3	Ключевая ставка ЦБ	15.08.2023	17.09.2023	34	12,00%
1.4	Ключевая ставка ЦБ	18.09.2023	29.10.2023	42	13,00%
1.5	Ключевая ставка ЦБ	30.10.2023	31.12.2023	63	15,00%

Экспертной комиссией расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам произведен исходя из планируемой валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп, подгрупп) на 2023 год, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, доли величины достаточного оборотного капитала по данным ГП (1/12) и средневзвешенной ключевой ставки ЦБ РФ на 2023 год, увеличенной на 4 пункта ($9,37\% + 4 = 13,37\%$). Учитывая, что АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» не заявил указанных расходов, расходы на уплату процентов по заемным средствам АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» на 2024 год приняты в соответствии с предложением организации.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Население	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 уплату процентов по заемным средствам	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств	%	0,00	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.	Доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4.	Предложение ГП по доле выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5.	Предельная величина доли выручки от продажи электрической энергии, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала	%	0,00%	8,33%	8,33%	8,33%	8,33%

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

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:

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

где:

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

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

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

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

Расходы на формирования резерва по сомнительным долгам АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» на 2024 год по расчету экспертной комиссии представлен в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Население	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.	3 204 390,58	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Предложение ГП по РСД	руб.	3 204 390,58	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Предельная величина РСД	руб.	5 302 898,97	10 366 995,93	9 957 442,03	6 683 311,58	1 377 987,39
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.	353 526 598,07	691 133 061,94	663 829 468,64	445 554 105,57	91 865 826,24

Планируемая валовая выручка от продажи электрической энергии потребителям на 2024 год рассчитана экспертной комиссией исходя из прогнозных объемов электрической энергии (мощности) в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии на 2024 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.

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

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:

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

где:

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

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

$\underset{m,i}{\mathcal{E}}^{\text{нас}}$ – 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, рассчитывается по формуле 64 Методических указаний:

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

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:

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

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

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

$\text{Э}_{h,i}^{\text{пот}}$ – 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.

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

№ 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.	2 344 631,90	1 743 559,26	3 526 892,58	7 079 616,53	1 101 968,25
2	Предложение ГП по РПП	руб.	2 344 631,90	12 350 068,36			1 101 968,25
3	Предельная величина РПП	руб.	2 344 631,90	12 350 068,36			1 101 968,25
4	Предложение ГП по распределению расчетной предпринимательской прибыли по категориям прочих потребителей	%	-	14,12%	28,56%	57,32%	-

Расчет неподконтрольных расходов АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РFYЦ-ВНИИЭФ» на 2024 год

В соответствии предложением АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РFYЦ-ВНИИЭФ» неподконтрольные расходы в 2024 году составят 8 919 270,71руб., в том числе:

Наименование показателя	Предложение на 2023 г.				
	Население и приравненные категории	Прочие потребители			Сетевые организации
		менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	
Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок	964 969,89	1 439 507,70	1 297 209,38	767 653,66	137 999,17
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Капитальные вложения из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	153 787,80	149 904,35	149 904,35	108 245,37	33 773,57
Налоги (включая налог на прибыль)	964 969,89	1 439 507,70	1 297 209,38	767 653,66	137 999,17

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, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению

коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Амортизация основных средств

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

АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РFYЦ-ВНИИЭФ» представлен расчет амортизационных отчислений основных средств за 2022 год исходя из максимального срока полезного использования.

На основании представленных АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РFYЦ-ВНИИЭФ» документов (данные бухгалтерского учета, расчеты и т.п.) произведен расчет амортизационных отчислений на 2024 год по основным средствам.

По расчету экспертной комиссии экономически обоснованные расходы АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РFYЦ-ВНИИЭФ» по статье «Амортизация основных средств» на 2024 год составляет 4 607 339,80 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 – 964 969,89 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 3 504 370,74 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 137 999,17 руб.

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

Амортизация	Утверждено 2022	Факт 2022	Предложение АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РFYЦ-ВНИИЭФ» на 2024 г.	Предложение экспертной комиссии РСТ на 2024
	3 569 568,78	4 606 386,49	4 607 339,80	4 607 339,80

руб.

Налоги

В соответствии с предложением АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» расходы по статье «Налоги» включают в себя расходы на уплату налога на имущество.

Порядок исчисления налога на имущества определен главой 30 НК РФ.

В качестве обоснования представлены налоговые декларации по уплате налога на имущество за 2022 год (с приложением извещений о приеме налоговых деклараций в электронном виде), отчет по проводкам по счетам бухгалтерского учета 44,68 (регулируемая деятельность) за 2022 год. На основании представленных документов расходы по данной статье приняты по факту 2022 и в денежном выражении составили 595 615,44 руб.

Сравнительная динамика расходов по налогу на имущество приведена в таблице:

Налог на имущество	Утверждено 2022	Факт 2022	Предложение АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» на 2024 г.	Предложение экспертной комиссии РСТ на 2024
	136 369,75	595 615,44	595 615,44	595 615,44

АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» не заявлены 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) на 2024 год.

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

По расчету АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы Общества от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования составят 4 544 041,34 руб.

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:

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

$$\begin{aligned}
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{нас}} + \text{Расх}_{i-2}^{\text{нас принятие}},
\end{aligned}$$

где:

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

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

$\text{Э}_{i-2,1п/г}^{\text{нас факт}}$ - 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;

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

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

$\text{Э}_{i-2,2п/г}^{\text{нас факт}}$ - 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;

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

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

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

$\text{Э}_{i-2,2п/г}^{\text{нас}}$ - 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;

$n_{i-2}^{\text{нас город факт}}$ – 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.;

$n_{i-2}^{\text{нас сел факт}}$ – 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.;

$n_{i-2}^{\text{ИКУ факт}}$ – 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.;

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

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

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

$$\Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{нас}} = \text{НР}_{\text{факт}, i-2}^{\text{нас}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{нас}}, \quad (15)$$

где:

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

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

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

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов 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:

$$\text{Рез}_{z, i-2}^{\text{пп}} = (\text{СН}_{z, i-2, 1 \text{ п/г}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{z, i-2, 1 \text{ п/г}}^{\text{пп прежний ГП}}) \cdot \text{Ээ}_{z, i-2, 1 \text{ п/г}}^{\text{пп факт}} +$$

$$\begin{aligned}
& + (CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} - CH_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ прежний ГП}}) \cdot \Delta \varepsilon_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}} + \\
& + (\varepsilon_{z,i-2,1п/г}^{пп} - \varepsilon_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,1п/г}^{пп} + (\varepsilon_{z,i-2,2п/г}^{пп} - \varepsilon_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}}) \cdot CH_{z,i-2,2п/г}^{пп} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп \text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i-2}^{пп} \cdot ИПЦ_{i-2} + \\
& + \Delta НР_{z,i-2}^{пп} + Расх_{z,i-2}^{пп \text{ принятие}}, (66)
\end{aligned}$$

где:

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

$\Delta \varepsilon_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}$ – 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;

$\Delta \varepsilon_{z,i-2,2п/г}^{пп \text{ факт}}$ – 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;

$\varepsilon_{z,i-2,1п/г}^{пп \text{ факт}}$ – 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 от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), рассчитывается по формуле 78 Методических указаний:

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

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таким образом, величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» от осуществления

деятельности в качестве ГП по всем группам потребителей за 2022 год представлена в таблице.

Наименование показателя	Единица измерения	Всего по ГП
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, в том числе:	руб.	4 474 471,61
Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому	руб.	- 2 844 091,60
Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ	кВт.ч.	4 756 293,62
Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующему базовому периоду регулирования	руб.	2 562 269,59

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

По расчету АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2024 год включают следующее:

- отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования (2022 год), от сложившихся за указанный период регулирования - 618 115,48 руб.;

- выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2022 год –8 106,31 руб.

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

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

где:

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

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

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;

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

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

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

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

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

$SET_{m,i,l}^{\text{нас}}$ – тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется l-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), l-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 l-ому виду тарифа, кВт*ч;

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

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

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

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);

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

$SET_{m,i-2,l}^{нас}$ – 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 l-й вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

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

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

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

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

$\Delta P D_{i-2}$ – отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), руб.

По результатам экспертизы выпадающие доходы АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ», связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2024 год представлены в таблице:

Выпадающие доходы АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ», связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения	руб.	618 115,48
Выпадающие/излишне полученные доходы, неучтенные при регулировании за предыдущие годы, либо исполнение предписаний ФАС России	руб.	2 847 662,09

Выводы:

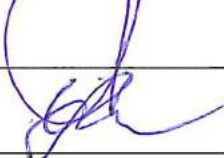
По расчету экспертной комиссии сбытовые надбавки для АО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ» на 2024 год составят:

Сбытовая надбавка									
население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
0,44160	0,47337	0,93000	0,99701	0,52820	0,57905	0,17690	0,19302	0,17690	0,19302

Экспертная комиссия:

 Киреева О.В.

 Пупынина С.К.

 Гришин А.С.

 Мурылева О.Н.