



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ**

ул. Маячная, д. 1А, г. Севастополь, 299059

тел./факс (8692)556482

e-mail: uprtarif@sev.gov.ru

20.11.2024

**Экспертное заключение
по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика
ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»
на 2025 год**

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», и пунктом 2 Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24, в адрес Управления по тарифам города Севастополя со стороны ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» (далее – Общество, Организация) поступило предложение об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии с прилагающимися расчетными и обосновывающими материалами от 25.04.2024 № 9747 (вх. № 467/01-42-02-24/01/24 от 25.04.2024), на период с 1 января по 31 декабря 2025 года.

30.10.2024 в адрес Управления по тарифам города Севастополя со стороны ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» поступило уточненное предложение об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии с прилагающимися расчетными и обосновывающими материалами от 30.10.2024 № 23845 (вх. № 1311/01-42-02-24/01/24 от 30.10.2024), на период с 1 января по 31 декабря 2025 года.

Заявленные ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» размеры сбытовых надбавок на 2025 год представлены в таблице 1.

Сбытовые надбавки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год

Таблица 1
(руб./кВт.ч)

Наименование показателей	Сбытовые надбавки	
	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года
1	2	3
Сбытовая надбавка для населения	0,49624	1,17829
Сбытовая надбавка на потери для сетевых организаций	1,79326	1,79326
Сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей менее 670 кВт	1,08917	1,08917
Сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей от 670 кВт до 10 Мвт	1,50130	0,57442
Сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей не менее 10 Мвт	1,50130	0,57442

Сумма необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год составила 1 613 865 593 руб., в том числе по группе «Население» - 606 009 509 руб., по группе «Прочие потребители» - 654 533 479 руб., по группе «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 353 322 604 руб.

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

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Федеральный закон от 6.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», подзаконные нормативно-правовые акты, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;

Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

Федеральный закон от 08.02.1998 № 14-ФЗ (ред. от 23.04.2018) «Об обществах с ограниченной ответственностью»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 06.08.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);

Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Постановление № 442);

Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Постановление № 24);

Приказ ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее – Методические указания);

Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней»;

Иные нормативно-правовые акты.

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

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и формы представления предложений ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год соответствуют требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

1.3. Оценка достоверности данных, приведенных ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в предложениях об установлении тарифов

Материалы тарифного дела (в т. ч. представленные дополнительные материалы) 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 статьей 44 Федерального закона от 08.02.1998 № 14-ФЗ (ред. от 23.04.2018) «Об обществах с ограниченной ответственностью» 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 Экспертный орган общества в соответствии с Федеральным законом, иными правовыми актами Российской Федерации, уставом общества.

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 материалов тарифного дела ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» представлена доверенность № 93 от 16.12.2022, выданная директором Р.В. Борягиным, согласно которой ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» уполномочивает Королеву Любовь Викторовну действовать от имени и представлять интересы ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в органах Экспертной власти Российской Федерации, субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов). Доверенность выдана сроком на 2 года.

В составе тарифного дела ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» представлена официальная бухгалтерская отчетность общества за 2023 год, копии налоговых деклараций за 2023 год, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», в адрес Управления по тарифам города Севастополя не поступало. Таким образом, достоверность документов, представленных в качестве подтверждения экономической обоснованности расходов в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации, сомнений не вызывает.

Форма представления предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» соответствует требованиям Методических указаний.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах анализа предоставленных ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» расчетов и документов.

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

Расчетные и обосновывающие материалы соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил регулирования. Представленное со стороны ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» 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 гарантирующего поставщика электрической энергии согласно пункту 20 Правил регулирования тарифов открыто дело «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Общества с ограниченной ответственностью «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год» № 16-Э/2024 (приказ Управления от 15.05.2024 № 94-УТ), о чем в установленные законодательством сроки в адрес указанной организации направлено извещение от 16.05.2024 № 253/01-42-02-24/02/24.

Уполномоченным и экспертом по тарифному делу назначен заместитель начальника Управления - начальник отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Филатова Наталья Викторовна,

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

В составе тарифного дела ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» представлены декларации по налогам, оборотно-сальдовые ведомости, карточки бухгалтерских счетов и другие документы, в том числе по запросу Эксперта.

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

Бухгалтерский учет в ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» ведется в соответствии с законодательством и нормативными правовыми актами Российской Федерации о бухгалтерском учете.

ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» ведет отдельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации, порядок ведения, которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете в учетной политике организации.

Учетная политика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год утверждена приказом Генерального директора ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» № 187 от 29.12.2023.

Распределение косвенных расходов производится пропорционально объемам выручки.

Раскрытие информации в соответствии с Постановлением № 24 и Постановлением № 442 осуществляется на сайте ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» <https://www.sevenergosbyt.ru>.

Расчет расходов, связанных с подлежащей государственному регулированию сбытовой надбавки гарантирующего поставщика (далее – ГП), осуществлен в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской

Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике», Методическими указаниями.

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.

1.6. Оценка финансового состояния ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»

Анализ финансового состояния ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» проведен на основании представленной ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» бухгалтерской отчетности за 2023 год.

Показатели финансово – хозяйственной деятельности ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2021-2023 годы характеризуются следующими данными:

Таблица 1.6.1
(тыс. руб.)

Наименование показателя	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4
Выручка	6 257 227	6 858 309	7 335 163
Себестоимость продаж	(6 158 151)	(6 542 150)	(6 731 844)
Валовая прибыль (убыток)	99 076	316 159	603 319
Коммерческие расходы	-		
Управленческие расходы	(83 532)	(82 262)	(94 992)
Прибыль (убыток) от продаж	15 544	233 897	508 327
Прибыль (убыток) до налогообложения	20 311	243 821	469 404
Чистая прибыль (убыток)	15 660	194 845	375 352

В 2023 году рост выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по сравнению с 2022 годом составил 106,9%. Себестоимость продаж также выросла на 2,9 %. Валовая прибыль выросла на 287 160 тыс. руб., или в 1,9 раза. Управленческие расходы в 2023 году увеличились на 12 730 тыс. руб., или на 15,5%. По результатам финансово – хозяйственной деятельности за 2023 чистая прибыль ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» выросла в 1,9 раза и составила 375 352 тыс. руб.

Показателями финансового состояния гарантирующего поставщика являются:

оборачиваемость кредиторской задолженности (K_1);

способность возратить имеющиеся заемные средства (K_2).

Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика определяются в соответствии с Постановлением № 442.

Таблица 1.6.2

Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. руб.
1	2	3
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода ($S^{кз}$)	1520	605 393
Выручка за отчетный период ($S_p^{выручка}$)	2110	7 335 163
Выручка за период, предшествующий отчетному ($S_{p-1}^{выручка}$)	2110	6 858 309
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода ($S^{кзс}$)	1510	1 125 196
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода ($S^{дзс}$)	1410	140 000
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода ($S_p^{прибыль}$)	2300	469 404
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода ($S_p^{%уплат}$)	2330	32 317
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода ($S_p^{%получ}$)	2320	40 955

II. Расчет НВВ и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» с использованием метода сравнения аналогов на 2025 год

На предыдущий период регулирования с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года сбытовые надбавки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» установлены приказом Управления по тарифам города Севастополя № 329-УТ от 20.12.2023 и представлены в таблице.

Таблица 2.1

Сбытовые надбавки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год

(руб./кВт*ч)

№ п/п	Тарифные группы потребителей	Сбытовые надбавки	
		1 полугодие	2 полугодие ³
1	2	3	4
1.	Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	0,48376	0,49624
2.	Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»	0,98398	2,46861
3.	Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	0,61021	0,16270
4.	Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	0,27003	0,50130
5.	Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	0,21356	0, 50130

2.1. Техничко-экономические показатели сбытовой деятельности ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022-2023 гг.

Экспертом проведен анализ объемов отпуска электрической энергии потребителям ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022-2023 гг.

Анализ объемов отпуска электрической энергии потребителям ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022-2023 гг.

Таблица 2.1.1
(Млн.кВт.ч)

Показатели	2022 год		Темпы роста, %	2023 год		Темпы роста, %
	План	Факт		План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7
Объем потребления электрической энергии, всего, в том числе:	1 500,5906	1 635,3795	108,98%	1 777,7812	1 603,2797	90,2%
Объем потребления электрической энергии населением	669,0002	738,4880	110,39%	798,0000	726,2190	91,0%
Объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	623,4655	696,1409	111,66%	756,8899	694,8945	91,8%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 670 кВт	392,5426	457,2527	116,48%	504,1648	459,7694	91,2%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	192,5466	203,0215	105,44%	212,5769	199,5916	93,9%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	38,3763	35,8666	93,46%	40,1483	35,5335	88,5%

Показатели	2022 год		Темпы роста, %	2023 год		Темпы роста, %
	План	Факт		План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7
Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	208,1249	200,7506	96,46%	222,8913	182,1662	81,7%

Утвержденный на 2022 год объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» составляет 1 500,5906 млн. кВт.ч.

Фактический объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 год составил 1 635,3795 млн. кВт.ч, что на 134,7889 млн. кВт.ч, или 8,98 %, выше утвержденного на 2022 год объема. Доля фактического потребления электрической энергии за 2022 год по группам потребителей составила:

- население и приравненные к ней категории потребителей – 45%;
- прочие потребители – 43%;
- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 12%.

Фактический объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2022 году составил 738,4880 млн. кВт. ч, что на 69,4878 млн. кВт. ч, или 10,39%, выше утвержденного соответствующего показателя на 2022 год. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2022 году составил 696,1409 млн. кВт. ч, что на 72,6754 млн. кВт. ч, или 11,66 %, выше утвержденного объема на 2022 год. Фактический объем электрической энергии, приобретаемой у ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2022 году составил 200,7506 млн. кВт. ч, что на 7,3743 млн. кВт. ч, или 3,54 %, ниже утвержденного объема на 2022 год.

Утвержденный на 2023 год объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» составляет 1 777,7812 млн. кВт.ч.

Фактический объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год составил 1 603,2244 млн. кВт.ч, что на 174,5568 млн. кВт.ч, или 9,8%, ниже утвержденного на 2023 год объема. Доля фактического потребления электрической энергии за 2023 год по группам потребителей составила:

- население и приравненные к ней категории потребителей – 45,3%;

- прочие потребители – 43,3%;
- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 11,4%.

Фактический объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2023 году составил 726,2190 млн. кВт. ч, что на 71,7810 млн. кВт. ч, или 9,0%, ниже утвержденного на 2023 год объема. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2023 году составил 694,8945 млн. кВт. ч, что на 61,9954 млн. кВт. ч, или 8,2%, ниже утвержденного на 2023 год объема. Фактический объем электрической энергии, приобретаемой у ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2023 году составил 182,1662 млн. кВт. ч, что на 40,7251 млн. кВт. ч, или 18,3%, ниже утвержденного на 2023 год объема.

2.2. Формирование балансовых показателей, участвующих в расчете бытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»

Данные о плановом потреблении электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2024-2025 гг. приведены в таблице.

Таблица 2.2.1

Плановые показатели потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023-2024 гг.

Показатели	Ед. изм.	2024 год	2025 год	в том числе		Темпы роста 2025 год к 2024 году, %
				1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7
Объем потребления электрической энергии, всего, в том числе:	Млн кВт*ч	1 629,8707	1 660,9216	849,5618	811,3598	101,9%
Объем потребления электрической энергии населением	Млн кВт*ч	738,4900	738,4899	387,2842	351,2057	99,9%
Объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	Млн кВт*ч	694,4346	725,4039	373,7163	351,6876	104,5%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 670 кВт	Млн кВт*ч	462,3679	479,9605	247,7339	232,2266	103,8%

Показатели	Ед. изм.	2024 год	2025 год	в том числе		Темпы роста 2025 год к 2024 году, %
				1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Млн кВт*ч	195,4268	208,3684	108,6597	99,7087	106,6%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Млн кВт*ч	36,6399	37,0750	17,3227	19,7523	101,2%
Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	Млн кВт*ч	196,9461	197,0278	88,5613	108,4665	100,1%

Учтенный при регулировании на 2025 год объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» составил 1 660,9216 млн. кВт. ч, в том числе:

населением – 738,4899 млн. кВт.ч;

прочими потребителями – 725,4039 млн. кВт.ч;

сетевыми организациями – 197,0278 млн. кВт.ч.

Прогнозные объемы потребления электрической энергии (мощности) потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год соответствуют показателям сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

Плановый объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год составил 1 660,9216 млн. кВт.ч, что на 31,0509 млн. кВт.ч, или 1,9%, выше утвержденного объема на 2024 год. Доля прогнозного потребления электрической энергии на 2025 год по группам потребителей составила:

население и приравненные к нему категории потребителей – 44,5 %;

прочие потребители – 43,7%;

сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 11,8%.

Плановый объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2025 году составит 738,4899 млн. кВт.ч, что на 0,0001 млн. кВт.ч, ниже утвержденного на 2024 год объема. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2025 году составит 725,4039 млн. кВт.ч, что на 30,9693 млн. кВт.ч, или на 4,5 % выше утвержденного на 2024 год объема.

Плановый объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2025 году составит 197,0278 млн. кВт.ч, что на 0,0817 млн. кВт.ч, или на 0,1%, выше утвержденного на 2024 год объема.

2.3. Расчет эталонов затрат ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»

Согласно пункта 65(2) Основ ценообразования в электроэнергетике эталонная выручка гарантирующего поставщика рассчитывается, в том числе, исходя из:

количества точек поставки на розничном рынке по группам (подгруппам) потребителей и сетевым организациям с учетом данным, предоставленным гарантирующим поставщиком и сетевыми организациями, определяемого в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов;

прогноза объемов потребления электрической энергии (мощности) по группам (подгруппам) потребителей и прогноза объемов потерь сетевых организаций, сформированных на основании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности);

Понятия «точка поставки», «точка поставки на розничном рынке» приведены в пункте 2 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением № 442, и в пункте 2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Из вышеперечисленных нормативных актов следует, что «точка поставки» - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Согласно пункта 13 Методических указаний количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах определяется исходя из количества

договоров энергоснабжения, заключенных гарантирующим поставщиком с такими собственниками (пользователями) помещений (количества лицевого счета, присвоенных гарантирующим поставщиком собственнику или пользователю помещений в многоквартирном доме).

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) гарантирующего поставщика учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) (абзац 1 пункта 13 Методических указаний).

Эталонная выручка гарантирующего поставщика 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.

Из пунктов 65 Основ ценообразования в электроэнергетике, пунктов 4 и 10 Методических указаний следует, что эталонная выручка гарантирующего поставщика определяется на основе эталонов затрат гарантирующего поставщика, значения которых устанавливаются отдельно для каждой группы (категории) потребителей. При этом потребители разделяются на следующие группы (категории):

- 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 1- МВт).

В свою очередь, в группе потребителей «население» выделяются следующие подгруппы потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;

- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению.

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.).

Таблица 2.3.1

**Данные о количестве точек поставки по данным
ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022-2025 гг.**

Дата отчетного периода			Факт 2022	План 2023	Факт 2023	План 2024	Прогнози руемое кол-во на 2025 год
1			2	3	4	5	6
Наимено- вание групп потреби- телей	Население	Проживающее в сельских населенных пунктах	13 449	13 397	13 697	13 803	14 267
		Проживающее в городских населенных пунктах	198 177	196 584	204 090	208 831	211 050
		Исполнители коммунальных услуг (в соотв. с п.71(1) Основ ценообразования)	221	215	222	196	224
		Потребители, приравненные к населению	638	691	645	594	709
		Итого население	212 485	210 887	218 654	223 424	226 250
	Прочие	менее 670 кВт	13 635	14 210	14 223	14 727	14 867
		от 670 кВт до 10 МВт	291	284	283	290	331
		не менее 10 МВт	6	6	6	6	6
		Итого прочие	13 932	14 500	14 512	14 500	15 204
	Сетевые организации		297	302	286	299	290
	Всего		226 714	225 689	233 452	238 746	241 744

В соответствии с информацией, предоставленной ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», фактическое количество точек поставки на 31 декабря 2023 года составило 233 452 шт., что на 6 738 точек, или на 2,97% больше фактического количества на 31 декабря 2022 года и на 7 763 точек, или на 3,4% больше плана на 2023 год.

При определении фактического количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ООО

«СЕВЭНЕРГОСБЫТ» учтено количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на 31 декабря 2023 года и на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования (01 октября 2024 года) с подтверждающими реестрами точек поставок.

В соответствии с запросом Управления по тарифам города Севастополя от 22.10.2024 (исх. № 606/01-42-02-24/02/24) ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 23.10.2024 года № 23244 предоставило:

- информацию о фактическом количестве точек поставки электрической энергии потребителям по состоянию на 01.10.2024 года с подтверждающими реестрами точек поставок в электронном виде в формате EXCEL на адрес электронной почты uptarif@sev.gov.ru.

Таблица 2.3.2

**Данные о количестве точек поставки по данным
ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 01.10.2024**

Наименование групп потребителей			Факт на 01.10.2024	Номер приложения
1			2	3
Наименование групп потребителей	Население	Проживающее в городских населенных пунктах	206 700	Приложение № 2.1
		Проживающее в сельских населенных пунктах	13 910	Приложение № 2.2
		Исполнители коммунальных услуг (в соотв. с п.71(1) Основ ценообразования)	223	Приложение № 2.3
		Потребители, приравненные к населению	668	Приложение № 2.4
		Итого население	221 501	
	Прочие	менее 670 кВт	14 464	Приложение № 3.1
		от 670 кВт до 10 МВт	301	Приложение № 3.2
		не менее 10 МВт	6	Приложение № 3.3
		Итого прочие	14 771	
	Сетевые организации		288	Приложение № 4
Всего		236 560	Приложение № 1	

Расчет количества точек поставки по группе «Население» произведен Экспертом исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года.

Расчет количества точек поставки по группе «Прочие от 670 кВт до 10 МВт» произведен Экспертом исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и отклонения точек поставки на

последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года, по группам «Прочие менее 670 кВт», «Прочие не менее 10 МВт» количество точек поставки взято на уровне заявки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ».

Количества точек поставки по группе «Сетевые организации» приняты Экспертом на уровне заявки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ».

По договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным гарантирующим поставщиком с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), учтены точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя), за исключением точек поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей такого потребителя на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

Таким образом, количество точек поставки по договорам определено в соответствии с содержанием приложений к договорам энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), отражающих перечни точек поставки электрической энергии.

Передача электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств потребителей (покупателей) обеспечена гарантирующим поставщиком посредством заключения договоров с сетевыми организациями, которые осуществляют комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей.

Перечни точек поставки электрической энергии представляют собой существенные условия названных договоров.

Таким образом, общее количество точек поставки электроэнергии соответствует перечням точек, отраженным в приложениях к вышеуказанным договорам, а также включает точки поставки по договорам купли-продажи электрической энергии (мощности).

Количество точек поставки при оказании коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов определено гарантирующим поставщиком исходя из количества договоров энергоснабжения, заключенных ГП с такими собственниками (пользователями) помещений (количества лицевого счета, присвоенного ГП собственнику или пользователю помещений в многоквартирном доме жилом доме).

Количество точек поставки определено гарантирующим поставщиком на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования с учетом следующих правовых особенностей возникновения и исполнения договорных отношений.

В соответствии с ч. 1 ст. 540 ГК РФ в случае, когда абонентом по договору энергоснабжения выступает гражданин, использующий энергию для бытового потребления, договор считается заключенным с момента первого фактического подключения абонента в установленном порядке к присоединенной сети. Если

иное не предусмотрено соглашением сторон, такой договор считается заключенным на неопределенный срок и может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным статьей 546 настоящего Кодекса.

Следовательно, договор энергоснабжения в целях предоставления коммунальной услуги может быть заключен в простой письменной форме либо в результате совершения гражданином-потребителем конклюдентных действий.

Количество точек поставки электроэнергии в отношении категории потребителей «население» определено с учетом наличия письменных договоров (с физическими лицами, управляющими компаниями), открытых лицевого счетов, количеством общедомовых приборов учета, установленных в многоквартирном доме при наличии предусмотренного частями 17, 18 статьи 12 Федерального закона от 29 июня 2015 г. № 176-ФЗ «О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» порядка расчетов.

Прогнозируемое количество точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год составляет 238 746 шт., что на 4 774 точек, или 2,04 % больше фактического количества на 31 декабря 2023 года и на 12 537 точек, или 5,55 % больше планового количества на 2023 год.

Количество точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2025 год, в соответствии с пунктом 13 Методических указаний, учитывает количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

В прогнозном количестве точек поставок на 2025 год учтены мероприятия, связанные с обязанностью гарантирующего поставщика с 01.07.2020 в приобретении и замене приборов учета физических лиц, проживающих в МКД, а также оснащением МКД интеллектуальными системами учета в целях исполнения требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Прогноз количества точек поставки с учетом фактической динамики за предыдущие периоды на 31.12.2025 составил 241 744 точек поставки, ожидание на 31.12.2024 – 237597 точек поставки, фактическое количество точек поставки на 31.12.2023 – 233452 шт.

Проанализировав динамику изменения точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по группе «Население и приравненные к нему потребители» за 2022-2023 годы и динамику изменения точек за 9 месяцев 2024 года, Эксперт предлагает принять для расчета сбытовой надбавки для населения на 2025 год количество точек поставки по группам потребителей:

- проживающие в городских населенных пунктах исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и

отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года с последующей корректировкой по факту при регулировании на 2027 год;

- проживающие в сельских населенных пунктах исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года с последующей корректировкой по факту при регулировании на 2027 год;

- исполнители коммунальных услуг - на уровне прогнозируемого количества точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»;

- иные потребители, приравненные к населению исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года с последующей корректировкой по факту при регулировании на 2027 год.

Проанализировав динамику изменения точек поставки по прочим потребителям и сетевым организациям за 2022-2023 гг. и 9 месяцев 2024 года, Эксперт предлагает принять в расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей и сетевых организаций на 2025 год следующее количество точек поставки по подгруппам:

- менее 670 кВт - прогнозируемое ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» количество точек поставки;

- от 670 кВт до 10 МВт - исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2024 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2023 год относительно 2022 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2024 года) относительно факта 2023 года с последующей корректировкой по факту при регулировании на 2027 год;

- не менее 10 МВт - прогнозируемое ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» количество точек поставки;

- сетевые организации - прогнозируемое ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» количество точек поставки.

Таким образом, в расчет необходимой валовой выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год принимаются значения количества точек поставки и величина приведенного количества точек поставки, указанные в таблице 2.3.3.

Таблица 2.3.3

Количество точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»

№ п/п	Группы (категории потребителей)	Количество точек поставки	
		факт на 31 декабря 2023 года	план на 2025 год
1	2	3	4
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, всего, в том числе:	218 654	226 010
1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах	204 090	210 962
1.2.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	13 697	14 141
1.3.	исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);	222	224
1.4.	иные потребители, приравненные к населению	645	683
2.	Прочие потребители, всего, в том числе:	14 512	15 179
2.1.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	14 223	14 867
2.2.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	283	306
2.3.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	6	6
3.	Сетевые организации	286	290
4.	Всего	233 452	241 479
5.	Приведенное количество точек поставки	24 376	25 380
6.	Группа масштаба деятельности ГП	третья	третья

Прогнозируемое количество точек поставки по всем группам ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2025 год составляет 241 479. Приведенное количество точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2025 год составляет 25 380,12 шт., что соответствует 3 группе масштаба деятельности ГП.

2.3.1. Постоянные компоненты эталона затрат

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» эталонная выручка в части постоянных компонентов эталона затрат в 2025 году составят 496 085 966,35 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 208 854 523,68 руб.;

группа «Прочие потребители» - 281 691 759,58 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 5 539 683,09 руб.

Экспертом произведен расчет эталонной выручки в части постоянных компонентов на 2025 год в разрезе групп потребителей.

Таблица 2.3.1.1

Постоянные компоненты эталона затрат для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению
1	2	3	4	5	6
1.	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП (в рублях) всего, в том числе:	492,10	626,53	8 744,17	12 027,13
1.1.	на оплату труда	177,45	241,6	6 308,06	7 519,80
1.2.	на содержание помещений	34,4	50,25	656,71	812,21
1.3.	на печать и доставку документов	56,64	74,41	532,00	2 083,19
1.4.	на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно- телекоммуникационную сеть «Интернет»	26,86	26,86	0	0
1.5.	на организацию сбора и обработки показаний приборов учета	27,96	75,72	0	0
1.6.	на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами	126,34	95,23	0	0
1.7.	на накладные расходы	42,45	62,46	1 247,40	1 611,93
2.	Количество точек поставки, шт.	210 962	14 141	224	683
3.	ИПЦ (2017 г./ 2016 г.)	1,037			
4.	ИПЦ (2018 г./ 2017 г.)	1,029			
5.	ИПЦ (2019 г./ 2018 г.)	1,045			
6.	ИПЦ (2020 г./ 2019 г.)	1,034			
7.	ИПЦ (2021 г./ 2020 г.)	1,067			
8.	ИПЦ (2022 г./ 2021 г.)	1,138			
9.	ИПЦ (2023 г./ 2022 г.)	1,059			
10.	Оценка ИПЦ (2024 г./ 2023 г.)	1,08			
11.	Прогнозный ИПЦ (2025 г./ 2024 г.)	1,058			
	Итого постоянные эталонные затраты, руб.	175 873 588,21	15 009 458,30	3 318 254,07	13 916 362,54

Таблица 2.3.1.2

**Постоянные эталоны затрат для прочих потребителей и сетевых
организаций на 2025 год**

№ п/п	Наименование показателя	Менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
1.	Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП (в рублях) всего, в том числе:	10 952,52	10 245,69	9 025,81	11 275,71
1.1.	на оплату труда	7 342,97	6 869,09	6 051,23	8 208,31
1.2.	на содержание помещений	778,62	728,37	641,65	752,12
1.3.	на печать и доставку документов	1 318,60	1 233,50	1 086,64	692,13
1.4.	на накладные расходы	1 512,33	1 414,73	1 246,29	1 623,15
2.	Количество точек поставки, шт.	14867	306	6	290
3.	ИПЦ (2017 г./ 2016 г.)	1,037			
4.	ИПЦ (2018 г./ 2017 г.)	1,029			
5.	ИПЦ (2019 г./ 2018 г.)	1,045			
6.	ИПЦ (2020 г./ 2019 г.)	1,034			
7.	ИПЦ (2021 г./ 2020 г.)	1,067			
8.	ИПЦ (2022 г./ 2021 г.)	1,138			
9.	ИПЦ (2023 г./ 2022 г.)	1,058			
10.	Оценка ИПЦ (2024 г./ 2023 г.)	1,08			
11.	Прогнозный ИПЦ (2025 г./ 2024 г.)	1,058			
	Итого постоянные эталоны затрат, руб.	275 854 721,35	5 311 359,08	91 744,59	5 539 683,09

По расчету Эксперта эталонная выручка в части постоянных компонентов эталона затрат ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» составит 494 915 171,22 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 208 117 663,11 руб.;

группа «Прочие потребители» - 281 257 825,02 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 5 539 683,09 руб.

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по эталонной выручке в части постоянных компонентов эталона затрат на 2025 год (-1 170 795,13 руб.) связано с отклонением в расчете количества точек поставки.

2.3.2. Переменные компоненты эталона затрат ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для целей расчета сбытовой надбавки на 2025 год

Переменные компоненты эталона затрат включают 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, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам и расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующего поставщика.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» эталонная выручка в части переменных компонентов эталона затрат в 2025 году составит 412 207 851,98 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 129 887 732,54 руб.;

группа «Прочие потребители» - 228 848 960,96 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 53 471 158,49 руб.

Экспертом произведен расчет эталонной выручки в части переменных компонентов на 2025 год в разрезе групп потребителей.

2.3.2.1. Расходы на обслуживание заемных средств

Затраты определяются по каждой категории потребителей исходя из следующих параметров:

средняя ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования (2024 год), увеличенная на 4 процентных пункта;

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

По уточненному предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год расходы на обслуживание заемных средств составляют 171 963 821,07 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 57 073 757,94 руб.;

группа «Прочие потребители» - 94 503 666,50 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 20 386 396,63 руб.

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам произведен ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» исходя из прогнозной товарной выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп) за 2024 год, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, доли величины достаточного оборотного капитала по данным ГП (1/12) и средней ключевой ставки ЦБ РФ, увеличенной на 4 пункта (17,5+4=21,5).

По расчету ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» прогнозная товарная выручка на 2024 год составляет 9 597 980 711,04 руб., в том числе по группам потребителей:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 3 185 512 070,86 руб.;

группа «Прочие потребители» - 5 274 623 246,73 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 1 137 845 393,45 руб.

Экспертом произведен расчет расходов на обслуживание заемных средств на 2025 год исходя из планируемой товарной выручки (с учетом НДС) на 2024 год по категориям потребителей:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 3 474 790 267,59 руб.;

группа «Прочие потребители» - 5 872 489 240,45 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 1 211 793 441,77 руб.

Доля выручки от продажи электрической энергии всем категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, соответствует заявленной ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в размере 1/12.

Расчет расходов на уплату процентов по заемным средствам произведен Экспертом исходя из прогнозной товарной выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп) на 2024 год, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, доли величины достаточного оборотного капитала по данным ГП (1/12) и средней ключевой ставки ЦБ РФ, увеличенной на 4 пункта ($17,5+4=21,5$).

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год в размере 3 185 512 070,86 руб. рассчитана как минимальное значение из заявленной гарантирующим поставщиком прогнозной валовой выручки и расчета Эксперта, исходя из фактической товарной выручки за январь-июнь 2024 года (на основании статистических форм 46-ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей») и прогнозных объемов электрической энергии на 2 полугодие 2024 года исходя из сводного прогнозного баланса на 2024 год и цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей г. Севастополя, установленных Управлением по тарифам города Севастополя от 19.12.2023 № 313-УТ.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям и сетевым организациям на 2024 год определена Экспертом в размере 5 274 623 246,73 руб. и 1 137 845 393,45 руб. соответственно. Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям и сетевым организациям рассчитана как минимальное значение из заявленной гарантирующим поставщиком прогнозной валовой выручки и расчета Эксперта, исходя из фактической валовой выручки за 6 месяцев 2024 года (на основании статистических форм 46-ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей») и прогнозной валовой выручки на 2 полугодие 2024 года, рассчитанной исходя из объемов электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2024 год и фактической средневзвешенной цены (с учетом НДС) за 1 полугодие 2024 года.

Доля выручки от продажи электрической энергии, используемая Экспертом для определения величины достаточного оборотного капитала, составляет 1/12, в размере, заявленном ГП.

Таблица 2.3.2.1.1

Расчет средней ключевой ставки, установленной Центральным банком РФ на базовый период регулирования

Дата действия ставки	Значение ставки, %	Срок действия, дней
1	2	3
с 01.01.2024 года по 28.07.2024 года	16	210
с 29.07.2024 года по 15.09.2024 года	18	49
с 16.09.2024 года по 27.10.2024 года	19	42
с 28.10.2024 года	21	65
Итого средняя ключевая ставка	17,5	366

Таблица 2.3.2.1.2

Расходы на уплату процентов по заемным средствам

(руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2		3	4	5	6
1.	Прогнозная валовая выручка ГП от продажи электрической энергии в 2024 году	3 185 512 070,86	3 661 636 128,77	1 351 609 635,43	261 377 482,53	1 137 845 393,45
2.	Средняя ключевая ставка ЦБ РФ, увеличенная на 4 пункта	21,5				
3.	Доля величины достаточного оборотного капитала по данным ГП	1/12	1/12	1/12	1/12	1/12
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	57 073 757,94	65 604 313,97	24 216 339,30	4 683 013,23	20 386 396,63

Расчет планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению с учетом НДС на 2024 год произведен Экспертом в фактических показателях за 1 полугодие 2024 года и в плановых балансовых показателях на 2 полугодие 2024 года.

По расчету Эксперта расходы на обслуживание заемных средств составляют 171 963 821,07 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 57 073 757,94 руб.;

группа «Прочие потребители» - 94 503 666,50 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 20 386 396,63 руб.

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по расходам на уплату процентов по заемным средствам на 2025 год составляет 0,00 руб.

2.3.2.2. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год расходы на формирование резерва по сомнительным долгам составляют 158 386 094,25 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 52 121 854,01 руб.;

группа «Прочие потребители» - 88 087 338,61 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 18 176 901,63 руб.

Расчет произведен ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» исходя из планируемой товарной выручки (с учетом НДС) на 2025 год по категориям потребителей:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 3 474 790 267,59 руб.;

группа «Прочие потребители» - 5 872 489 240,45 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 1 211 793 441,77 руб.

По расчету Эксперта на 2025 год расходы на формирование резерва по сомнительным долгам составляют 158 386 094,25 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 52 121 854,01 руб.;

группа «Прочие потребители» - 88 087 338,61 руб.

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 18 176 901,63 руб.

Расчет расходов на формирование резерва по сомнительным долгам произведен исходя из минимальной величины расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» и 1,5 % от прогнозной товарной выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп) на 2025 год.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год в объеме 3 474 790 267,59 руб. рассчитана Экспертом как минимальное значение в разрезе подгрупп из предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» и величины, рассчитанной исходя из средневзвешенной прогнозируемой цены на 2024 год с учетом прогнозного роста цен на электрическую энергию для конечных потребителей и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на 2025 год (с учетом НДС).

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям на 2025 год в объеме 5 872 489 240,45 руб. определена Экспертом как минимальное значение в разрезе подгрупп из предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» и величины, рассчитанной исходя из средневзвешенной прогнозируемой цены на 2024 год с учетом прогнозного роста цен на электрическую энергию для конечных потребителей и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на 2025 год (с учетом НДС).

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии сетевым организациям на 2025 год в объеме 1 211 793 441,77 руб., как минимальное значение из заявленной гарантирующим поставщиком прогнозной валовой выручки и расчета Эксперта, исходя из средневзвешенных фактических цен за 2024 год с учетом прогнозного роста цен на электрическую энергию для сетевых организаций и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2025 год (с учетом НДС).

Таблица 2.3.2.2.1

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

(руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ГП	52 121 854,01	60 790 792,78	23 062 715,26	4 233 830,57	18 176 901,63
2.	Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии на 2025 год	3 474 790 267,59	4 052 719 518,68	1 537 514 350,49	282 255 371,29	1 211 793 441,77
3.	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование РСД	1,79				
4.	Предельная величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам	52 121 854,01	60 790 792,78	23 062 715,26	4 233 830,57	18 176 901,63
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	52 121 854,01	60 790 792,78	23 062 715,26	4 233 830,57	18 176 901,63

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по расходам на формирование резерва по сомнительным долгам на 2025 год составляет 0,00 руб.

2.3.2.3. Расчетная предпринимательская прибыль (РПП)

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.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год расчетная предпринимательская прибыль составляет 81 857 936,66 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 20 692 120,59 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 46 257 955,85 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 14 907 860,23 руб.

По расчету Эксперта на 2025 год расчетная предпринимательская прибыль составляет 79 542 609,62 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 18 376 793,54 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 46 257 955,85 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 14 907 860,23 руб.

Таблица 2.3.2.3.1

Расчетная предпринимательская прибыль, относимая на население

(руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли	1,50%
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения населения и приравненным к нему категориям потребителей	794 753 532,09
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для населения	208 117 663,11
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	57 073 757,94
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	52 121 854,01
6.	Неподконтрольные расходы ГП	7 332 819,88
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	105 719 942,44
8.	Предельная расчетная РПП на 2025 год	18 376 793,54
9.	РПП по данным ГП на 2025 год	20 692 120,59
10.	РПП ГП, относимая на население, на 2025 год	18 376 793,54

Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения, используемая для расчета расчетной предпринимательской прибыли ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год, определена исходя из прогнозируемых индикативных цен на электрическую энергию и мощность на 2025 год, утвержденных приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24, и объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2025 год.

Таблица 2.3.2.3.2

Расчетная предпринимательская прибыль, относимая на прочих потребителей

(руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли	1,50%
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения прочих потребителей	2 733 827 411,55
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей	281 257 825,02
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	94 503 666,50
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	88 087 338,61
6.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей	53 635 138,74
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	83 751 697,22
8.	Предельная расчетная РПП на 2025 год	50 025 946,16
9.	РПП по данным ГП на 2025 год	46 257 955,85
10.	Доля расчетной предпринимательской прибыли, относимая на прочих потребителей	
	менее 670 кВт	0,35
	от 670 кВт до 10 МВт	0,55
	не менее 10 МВт	0,10
11.	РПП ГП, относимая на прочих потребителей, на 2024 год, всего, в том числе:	46 257 955,85
	менее 670 кВт	16 190 284,55
	от 670 кВт до 10 МВт	25 441 875,72
	не менее 10 МВт	4 625 795,58

Таблица 2.3.2.3.3

Расчетная предпринимательская прибыль, относимая на сетевые организации

(руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1.	Доля предпринимательской прибыли, (%)	1,50%
2.	Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения сетевых организаций	750 166 180,49
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций	5 539 683,09
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	20 386 396,63
5.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в 2025 году	340 574 099,82
6.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации	34 369 748,68
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций (Рез i-2)	-84 358 221,45
8.	Предельная расчетная РПП на 2025 год	16 000 168,31
9.	РПП по данным ГП на 2025 год	14 907 860,23
10.	РПП ГП, относимая на сетевые организации, на 2025 год	14 907 860,23

Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для расчета расчетной предпринимательской прибыли, определена исходя из прогнозных рыночных

цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации на основании официально опубликованных 28.11.2024 Советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию на 2025 год, и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2025 год.

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по расчетной предпринимательской прибыли (РПП) на 2025 год составляет 2 315 327,04 руб.

По расчету Эксперта переменные компоненты эталона затрат на 2025 год составят 409 892 524,94 руб., в том числе

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 127 572 405,49 руб.;

группа «Прочие потребители» - 228 848 960,96 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 53 471 158,49 руб.

Таким образом, по расчету Эксперта постоянные и переменные компоненты необходимой валовой выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для целей расчета сбытовых надбавок на 2025 год, определяемые методом сравнения аналогов, составят 904 807 696,16 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 335 690 068,61 руб.;

группа «Прочие потребители» – 510 106 785,98 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 59 010 841,58 руб.

2.4. Расчет неподконтрольных расходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»

В состав неподконтрольных расходов ГП включаются: амортизация основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», 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.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год неподконтрольные расходы составляют 254 281 118,67 руб. Фактические расходы за 2023 год составили 182 139 463,41 руб., что выше плана на 2023 год на 153 364 786,67 руб.

Таблица 2.4.1

**Предложение ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по статье
«Неподконтрольные расходы»**

(руб.)

№ п/п	Наименование статей	План 2023 года	Факт 2023 года	План на 2025 год
1	2	3	4	5
1.	Амортизация основных средств	2 478 448,96	2 535 003,00	2 853 794
2.	Налоги	204 325,69	87 370 565,00	87 370 565,00
3.	Капитальные вложения из прибыли	-	-	-
4.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)	26 091 902,08	92 287 158,45	150 007 116,00
	Итого неподконтрольные расходы	28 774 676,73	182 192 726,45	254 281 118,67

2.4.1. Амортизация основных средств

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год амортизация основных средств составляет 2 853 794,00 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» 1 710 543,00 руб.;

группа «Прочие потребители» - 979 601,00 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 163 650,00 руб.

Расчет амортизационных отчислений на 2025 год в соответствии с корректировочным предложением произведен ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» исходя из текущей (восстановительной) стоимости основных средств, находящихся на балансе Общества по состоянию на 1 октября 2024 года, и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а также с учетом расчета амортизационных отчислений на 2025 год по объектам,

включенным в состав основных средств, в соответствии с новыми стандартами бухгалтерского учета.

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

По расчету Эксперта величина экономически обоснованных расходов по статье «Амортизация основных средств» на 2025 год составляет 2 214 697,16 руб., в том числе относимая на сбытовую деятельность - 2 214 635,30 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 1 327 435,88 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 760 201,74 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 126 997,68 руб.

Прямые расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2025 год распределены по группам потребителей по направлениям использования основных средств по видам деятельности, косвенные расходы пропорционально товарной выручке за 2023 год.

Расчет Эксперта амортизационных отчислений на 2025 год приведен в таблице 2.4.1.1.

Таблица 2.4.1.1.

**Расчет амортизационных отчислений на 2025 год
(исходя из максимальных сроков использования)**

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2024 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2025 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)							
Аппарат Ricoh М С2000	000000151	28.11.2023	60	27.11.2028	191 583,33	12	38 316,67
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)							
Комплекс IP-АТС	000000073	28.09.2018	84	27.09.2025	3 369 999,99	9	361 071,42
ПАК АИИСКУЭ	000000136	28.09.2020	84	27.09.2027	2 485 000,00	12	355 000,00
Система по защите персональных данных и информационно й безопасности	000000145	27.12.2021	84	26.12.2028	2 189 083,60	12	312 726,23
Терминал AV-17	000000168	29.12.2023	84	28.12.2030	382 333,33	12	54 619,05
Терминал AV-17	000000169	29.12.2023	84	28.12.2030	382 333,34	12	54 619,05

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2024 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2025 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Терминал AV-17	000000170	29.12.2023	84	28.12.2030	382 333,33	12	54 619,05
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)							
Энергомонитор 3.3T1-C-10K (кл.т. 0,2)	000000081	29.11.2018	120	28.11.2028	246 870,00	12	24 687,00
Энергомонитор 3.3T1-C-10K (кл.т. 0,2)	000000108	30.08.2019	120	29.08.2029	283 000,00	12	28 300,00
Автомобиль Renault Duster № А 085ТА 92	000000133	26.06.2020	120	25.06.2030	998 333,33	12	99 833,33
MERCEDES-BENZ V 250 D 4MATIC № В 596 ВН 92	000000152	28.11.2023	120	27.11.2033	6 391 587,00	12	
Кабельная сеть в нежилых помещениях по адресу: г. Севастополь, пр. Генерала Острякова, д.136	000000167	29.12.2023	120	28.12.2033	1 921 000,00	12	192 100,00
Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)							
Система автоматической пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуации людей (Острякова, 136)	000000139	23.11.2021	180	23.11.2036	367 000,00	12	24 466,67
Десятая группа (свыше 30 лет)							
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.» А» I этаж II-I – II-17) 170,8 кв.м	000000095	29.12.2018	361	29.01.2049	5 368 729,39	12	178 461,92
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.» А» цок.эт IV-1 – IV-19) 262,8 кв.м	000000096	29.12.2018	361	29.01.2049	8 257 823,91	12	274 498,30
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.» В») 86,9 кв.м	000000097	29.12.2018	361	29.01.2049	2 394 337,96	12	79 590,18
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-10) цок.этаж 1,0 кв.м	000000087	29.12.2018	361	29.01.2049	27 552,80	12	915,88

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимально го срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2024 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2025 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-2) цок.этаж 19,8 кв.м	000000088	29.12.2018	361	29.01.2049	545 545,36	12	18 134,47
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-4) цок.этаж 9,5 кв.м	000000089	29.12.2018	361	29.01.2049	261 751,56	12	8 700,88
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-5) цок.этаж 6,5 кв.м	000000090	29.12.2018	361	29.01.2049	179 093,17	12	5 953,24
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-6) цок.этаж 9,6 кв.м	000000091	29.12.2018	361	29.01.2049	264 506,85	12	8 792,47
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-7) цок.этаж 8,0 кв.м	000000092	29.12.2018	361	29.01.2049	220 422,37	12	7 327,06
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-8) цок.этаж 10,8 кв.м	000000093	29.12.2018	361	29.01.2049	297 570,20	12	9 891,53
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-9) цок.этаж 1,9 кв.м	000000094	29.12.2018	361	29.01.2049	52 350,31	12	1 740,18

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2024 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2025 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение III) цок.этаж 22,2 кв.м	000000086	29.12.2018	361	29.01.2049	611 672,07	12	20 332,59
Итого амортизационные отчисления, рассчитанные исходя из максимального срока службы							2 214 697,16
В том числе на сбытовую деятельность							2 214 635,30
население							1 327 435,88
прочие менее 670 кВт							515 643,58
прочие от 670 кВт до 10 МВт							207 512,58
прочие не менее 10 МВт							37 045,58
сетевые организации							126 997,68
прочие виды деятельности							61,85

С целью определения величины корректировки по статье «Амортизация основных средств» за 2023 год Экспертом произведен расчет фактических амортизационных отчислений ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год.

По расчету ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» фактическая амортизация основных средств за 2023 год составляет 2 535 052,37 руб., в том числе относимая на сбытовую деятельность - 2 535 003,18 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 1 511 434,73 руб.;

группа «Прочие потребители» - 872 758,94 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 150 809,52 руб.

Расчет амортизационных отчислений на 2023 год произведен ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» исходя из текущей (восстановительной) стоимости основных средств, находящихся на балансе Общества по состоянию 31 декабря 2023 года, и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а также с учетом расчета амортизационных отчислений на 2023 год по объектам, включенным в состав основных средств, в соответствии с новыми стандартами бухгалтерского учета.

Экспертом скорректирована сумма амортизации, исключена амортизация MERCEDES-BENZ V 250 D 4MATIC № В 596 ВН 92 (дата ввода 28.11.2023). Приобретение автотранспорта представительского класса (повышенного уровня комфортности) является экономически необоснованной.

Расчет Эксперта фактических амортизационных отчислений за 2023 год приведен в таблице 2.4.1.2.

Таблица 2.4.1.2.

**Расчет амортизационных отчислений за 2023 год
(исходя из максимальных сроков использования)**

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимально го срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2023 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2023 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)							
Аппарат Ricoh М С2000	000000151	28.11.2023	60	27.11.2028	191 583,33	1	3 193,06
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)							
Комплекс IP-ATC	000000073	28.09.2018	84	27.09.2025	3 369 999,99	12	481 428,57
ПАК АИISKУЭ	000000136	28.09.2020	84	27.09.2027	2 485 000,00	12	355 000,00
Система по защите персональных данных и информационной безопасности	000000145	27.12.2021	84	26.12.2028	2 189 083,60	12	312 726,23
Терминал AV-17	000000168	29.12.2023	84	28.12.2030	382 333,33	0	0,00
Терминал AV-17	000000169	29.12.2023	84	28.12.2030	382 333,34	0	0,00
Терминал AV-17	000000170	29.12.2023	84	28.12.2030	382 333,33	0	0,00
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)							
Энергомонитор 3.3T1-C-10K (кл.т. 0,2)	000000081	29.11.2018	120	28.11.2028	246 870,00	12	24 687,00
Энергомонитор 3.3T1-C-10K (кл.т. 0,2)	000000108	30.08.2019	120	29.08.2029	283 000,00	12	28 300,00
Автомобиль Renault Duster № A 085TA 92	000000133	26.06.2020	120	25.06.2030	998 333,33	12	99 833,33
MERCEDES-BENZ V 250 D 4MATIC № B 596 BH 92	000000152	28.11.2023	120	27.11.2033	6 391 587,00	1	
Кабельная сеть в нежилых помещениях по адресу: г. Севастополь, пр. Генерала Острякова, д.136	000000167	29.12.2023	120	28.12.2033	1 921 000,00	12	0,00
Энергомонитор 3.3T1-C-10K (кл.т. 0,2)	000000081	29.11.2018	120	28.11.2028	246 870,00	12	24 687,00
Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)							
Система автоматической пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуации людей (Острякова, 136)	000000139	23.11.2021	180	23.11.2036	367 000,00	12	24 466,67
Десятая группа (свыше 30 лет)							

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2023 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2023 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.»А » I этаж II-1 – II-17) 170,8 кв.м	000000095	29.12.2018	361	29.01.2049	5 368 729,39	12	178 461,92
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.»А » цок.эт IV-1 – IV-19) 262,8 кв.м	000000096	29.12.2018	361	29.01.2049	8 257 823,91	12	274 498,30
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встр.пом.лит.»В ») 86,9 кв.м	000000097	29.12.2018	361	29.01.2049	2 394 337,96	12	79 590,18
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-10) цок.этаж 1,0 кв.м	000000087	29.12.2018	361	29.01.2049	27 552,80	12	915,88
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-2) цок.этаж 19,8 кв.м	000000088	29.12.2018	361	29.01.2049	545 545,36	12	18 134,47
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-4) цок.этаж 9,5 кв.м	000000089	29.12.2018	361	29.01.2049	261 751,56	12	8 700,88
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-5) цок.этаж 6,5 кв.м	000000090	29.12.2018	361	29.01.2049	179 093,17	12	5 953,24
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-6) цок.этаж 9,6 кв.м	000000091	29.12.2018	361	29.01.2049	264 506,85	12	8 792,47
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-7) цок.этаж 8,0 кв.м	000000092	29.12.2018	361	29.01.2049	220 422,37	12	7 327,06

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимально го срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2023 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2023 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-8) цок.этаж 10,8 кв.м	000000093	29.12.2018	361	29.01.2049	297 570,20	12	9 891,53
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение I-9) цок.этаж 1,9 кв.м	000000094	29.12.2018	361	29.01.2049	52 350,31	12	1 740,18
Нежилое помещение, пр-кт Генерала Острякова, д.136 (встроенное помещение III) цок.этаж 22,2 кв.м	000000086	29.12.2018	361	29.01.2049	611 672,07	12	20 332,59
Итого амортизационные отчисления, рассчитанные исходя из максимального срока службы							2 481 789,15
В том числе на бытовую деятельность							2 481 739,96
население							1 479 677,81
прочие менее 670 кВт							579 552,55
прочие от 670 кВт до 10 МВт							233 231,73
прочие не менее 10 МВт							41 637,02
сетевые организации							147 640,84
прочие виды деятельности							49,19

По расчету Эксперта величина экономически обоснованных фактических расходов по статье «Амортизация основных средств» за 2023 год составляет 2 481 789,15 руб., в том числе относимая на бытовую деятельность, составляет 2 481 739,96 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 1 479 677,81 руб.;

группа «Прочие потребители» - 854 421,30 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 147 640,84 руб.

Прямые расходы по статье «Амортизация основных средств» за 2023 год распределены по группам потребителей по направлениям использования основных средств по видам деятельности, косвенные расходы пропорционально товарной выручке за 2023 год.

2.4.2. Налоги

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год налоги, включая налог на прибыль, составляют 87 370 565,00 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 252 877,00 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 52 874 937,00 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 34 242 751,00 руб.

Фактические расходы ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год на уплату налогов, включая налог на прибыль, составили 87 370 565,00 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 252 877,00 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 52 874 937,00 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 34 242 751,00 руб.

В обоснование расходов на уплату налогов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» представлены налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год с отметкой о принятии УФНС России по г. Севастополю, налоговая декларация по налогу на имущество за 2023 год с отметкой о принятии УФНС России по г. Севастополю, справка-расчет налога на транспорт ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год, бухгалтерский баланс за 2023 год, отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2023 г, расчеты налогов в разрезе групп потребителей, бухгалтерские справки по начислению налогов.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок методом сравнения аналогов, расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший год.

Исчисление и уплата налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах Российской Федерации и внутренними распорядительными документами Общества, регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы предприятия на уплату налогов за 2023 год, составили 94 339 195,00 руб., в том числе относимые на сбытовую деятельность, составили 87 370 565,00 руб., в том числе:

- налог на имущество – 235 752,00 руб. (отнесен на сбытовую деятельность),
- транспортный налог – 41 834,00 руб., в том числе на сбытовую деятельность – 35 037,00 руб.

Налог на прибыль в размере 94 061 609,00 руб. в том числе на сбытовую деятельность – 87 099 776,00 руб.

Распределение расходов на налоги за 2023 год между видами деятельности и группами потребителей выполнено в соответствии с учетной политикой ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ».

По мнению Эксперта, экономически обоснованными расходами по статье «Налоги» по регулируемому виду деятельности на 2025 год являются расходы, заявленные ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», в сумме 87 370 565,00 руб., в том числе:

- налог на имущество – 235 752,00 руб.,
- транспортный налог – 35 037,00 руб.
- налог на прибыль – 87 099 776,00 руб.

Расходы по статье «Налоги» распределены по группам потребителей в соответствии с фактическим распределением расходов за 2023 год:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 252 877,00 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 52 874 937,00 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 34 242 751,00 руб.

2.4.3. Капитальные вложения из прибыли

Капитальные вложения из прибыли ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год заявлены в размере 14 049 643,67 руб.

По мнению Эксперта, расходы по статье «Капитальные вложения из прибыли» являются экономически необоснованными

Тарифным источником финансирования инвестиционной программы на 2025 год являются амортизационные отчисления в размере 2 214 6535,30 руб.

Фактические расходы на капитальные вложения из прибыли за 2023 год отсутствуют.

2.4.4. 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)

Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных жилых домах, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 (Правила) в многоквартирных жилых домах предусмотрена обязанность по установке и замене ПУ электрической энергии гарантирующим поставщиком электроэнергии, в частном секторе – сетевой организацией.

ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» обеспечивает бесплатную установку, замену и допуск в эксплуатацию ПУ электрической энергии в жилых помещениях многоквартирных домов (МКД), а также в нежилых помещениях МКД,

энергоснабжение которых осуществляется с использованием общедомового имущества.

ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» не осуществляет установку/замену ПУ электрической энергии индивидуальных жилых домов и/или любых нежилых объектов (сады, гаражи и т.д.), а также нежилых помещений в МКД, энергоснабжение которых осуществляется без использования общедомового имущества.

Согласно п. 80 (2) Правил установка (замена) индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета электрической энергии в многоквартирном доме должна быть осуществлена гарантирующим поставщиком не позднее 6 месяцев:

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в договоре энергоснабжения;

- с даты получения обращения потребителя или Эксперта, если обращение потребителя поступило исполнителю, об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, о выходе прибора учета электрической энергии из строя и (или) его неисправности;

- с даты выявления истечения срока интервала между поверками, срока эксплуатации, неисправности прибора учета электрической энергии в ходе проведения его проверки или с даты получения обращения от Эксперта, если проверки проводились Экспертом.

При выходе из строя, выявлении неисправности или истечении срока межповерочного интервала ПУ электрической энергии, потребители обращаются с заявлением в ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» с указанием причины обращения, адреса объекта энергоснабжения и контактных данных заявителя.

По данным ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023 год фактические 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) составили 92 287 158,00 руб.

В качестве обоснования представлены:

- договор подряда с ИП Никитин Сергей Владимирович № Т-26-12-23 от 05.04.2023 года, перечень выполняемых работ;
- договор подряда с ИП Никитин Сергей Владимирович № 47-12-23 от 18.05.2023 года, перечень выполняемых работ;
- акты выполненных работ ИП Никитин Сергей Владимирович;
- платежные поручения на оплату работ ИП Никитин Сергей Владимирович;
- договор подряда с ФБУ «Севастопольский ЦСМ» № 37-12-23 от 18.04.2023 года;
- акты выполненных работ ФБУ «Севастопольский ЦСМ»;
- акты приема-сдачи работ ФБУ «Севастопольский ЦСМ»;

- платежные поручения на оплату работ ФБУ «Севастопольский ЦСМ»;
- договор подряда с ИП Николаев Александр Валентинович № 65-12-22 от 19.09.2022 года, перечень выполняемых работ;
- договор подряда с ИП Николаев Александр Валентинович № 74-12-22 от 28.10.2022 года, перечень выполняемых работ;
- акт приемки оказанных услуг ИП Николаев Александр Валентинович;
- акты выполненных работ ИП Николаев Александр Валентинович;
- платежные поручения на оплату работ ИП Николаев Александр Валентинович;
- договор подряда с ООО «Югэнергостандарт» № 81-12-23 от 03.02.2023 года, перечень выполняемых работ;
- акты выполненных работ ООО «Югэнергостандарт»;
- платежные поручения на оплату работ ООО «Югэнергостандарт»;
- реестр адресов выполнения работ по обеспечению опроса ПУ и подключению ПУ к каналобразующему оборудованию;
- реестр замен и установок 1-фазных приборов учета электрической энергии в МКД в 2023 году;
- реестр замен и установок 3-фазных приборов учета электрической энергии в МКД в 2023 году;
- реестр установок трансформаторов тока и автоматических выключателей в 2023 году;
- реестр каналобразующего оборудования, установленного в 2023 году;
- реестр приборов учета электрической энергии, поверявшихся в 2023 году;
- реестр адресов МКД, обследованных с целью установки ОДПУ в 2023 году;
- реестр поверки индивидуальных приборов учета электроэнергии по месту установки: у потребителя;

На основании вышеуказанных подтверждающих документов, экономическая обоснованность расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2023 год подтверждается в сумме 92 287 158,00 руб.

На 2025 год 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), ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» заявлены в сумме 150 007 116,00 руб.

В качестве подтверждения представлены:

- расчет планируемой суммы расходов по установке и замене приборов учета на 2025 год;
- реестр плана замены приборов учета на 2025 год с указанием ФИО, адреса и номера телефона абонента, места установки ПУ, типа ПУ, № ПУ, разрядности

и количество зон, а также дата последней поверки, периода госповерки и срока поверки;

В расчете планируемой суммы учтены:

- количество замен/установок индивидуальных приборов учета электроэнергии – 6 985 шт. на сумму 125 394 377 руб.;
- количество замен/установка/поверка/присоединение иного оборудования – 8 208 шт. на сумму 24 612 739 руб.

Цены за единицу соответствуют ценовым предложениям действующих договоров с учетом индекса роста цен на 2025 год 1,058.

В соответствии с реестром плана замены приборов учета на 2025 год, ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» планирует осуществлять замену приборов учета вследствие истечения интервала между поверками приборов учета.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (вместе с «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»):

«П. 80(1) Гарантирующие поставщики в целях организации учета электрической энергии после истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии, в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, вправе в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, осуществлять их поверку в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены. Обязанности по организации проведения такой поверки и сопутствующие расходы несут гарантирующие поставщики. Проведение гарантирующими поставщиками поверки приборов учета электрической энергии, установленных потребителями электрической энергии, допускается до 1 января 2025 г. С даты истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии и до проведения такой поверки показания такого прибора учета электрической энергии используются для определения объемов потребления коммунальной услуги по электроснабжению.»

По мнению Эксперта, определенная ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» потребность (количества) замены приборов учета на 2025 год экономически не обоснована, вследствие возможности проведения поверки приборов учета вместо их замены. Отсутствуют акты обследования точек учета в МКД, исходя из которых можно бы было определить количество приборов неисправных и утраченных.

В связи с этим, 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), ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» заявленные в сумме 150 007 116,00 руб., Эксперт считает недостаточно документально подтвержденными и экономически необоснованными.

По мнению Эксперта, в статье «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)» могут быть учтены расходы, связанные с поверкой индивидуальных приборов учета в количестве 1 488 шт. по цене 3 862,93 руб. на общую сумму 5 752 507 руб.

Плановая цена, связанная с поверкой индивидуальных приборов учета определена ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» с учетом договоров с ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Севастополе» от 13.03.2024 № 3/ПС-24 и с АО «Горэлектросеть» от 29.09.2023 № 258.

В случае понесения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в 2025 году расходов на установку и замену индивидуальных приборов учета, а также присоединения ПУ к ИСУ, при наличии подтверждения необходимости их понесения и подтверждающих документов, экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы будут учтены при расчете сбытовых надбавок при регулировании на 2027 год.

Фактические неподконтрольные расходы ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», относимые на сбытовую деятельность, за 2023 год подтверждаются Экспертом в сумме 182 139 463,41 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 94 019 713,26 руб.;

группа «Прочие потребители» – 53 729 358,30 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 34 390 391,84 руб.

По расчету Эксперта величина неподконтрольных расходов на 2025 год составит 95 335 707,39 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 7 332 819,88 руб.;

группа «Прочие потребители» – 53 635 138,74 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 34 369 749,68 руб.

2.5. Расчет выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика

В соответствии с п.65 Основ ценообразования при определении необходимой валовой 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, выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика, на период с момента присвоения статуса гарантирующего

поставщика до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика;

процедурой принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

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

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

Кроме того, формулами (13), (66), (78) Методических указаний предусмотрен учет величины отклонений фактических неподконтрольных расходов от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

На 2025 год по предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2023 год составляет 268 059 773,43 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 106 875 465,53 руб.;

группа «Прочие потребители» – 85 315 501,76 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 75 868 806,14 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:

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

$$\begin{aligned}
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{насел.}} \cdot n_{i-2}^{\text{насел. факт.}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт.}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{насел.}} \cdot n_{i-2}^{\text{насел.}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ факт.}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт.}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{насел. иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{насел. иные факт.}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт.}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{насел. иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{насел. иные}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{насел.}} + \text{Расх}_{i-2}^{\text{насел. принятие}}, (13)
\end{aligned}$$

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2023 год составляет 268 059 773,43 руб., в том числе:

- отклонение величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2023 год – 107 735 238,37 руб.;

- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением фактического числа точек поставки от планового значения на 2023 год - 6 906 485,34 руб.;

- отклонение величины фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год – 153 418 049,72 руб.

Расчет Эксперта величины недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2023 год представлен в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1

Величина недополученных или излишне полученных доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
1.	Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2023 год для ГП		
	на 1-е полугодие 2023 года	руб./ кВт. ч	0,48376
	на 2-е полугодие 2023 года	руб./ кВт. ч	0,48376
2.	Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2023 год для организации, ранее осуществляющей функции ГП	руб./ кВт. ч	-
3.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2023 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом	Млн. кВт. ч	798,0000
	в 1-м полугодии 2023 года	Млн. кВт. ч	420,0841
	во 2-м полугодии 2023 года	Млн. кВт. ч	377,9159
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2023 году	Млн. кВт. ч	726,2190
	в 1-м полугодии 2023 года	Млн. кВт. ч	380, 8967
	во 2-м полугодии 2023 года	Млн. кВт. ч	345, 3223

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
5.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2023 году, с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП	Млн. кВт. ч	-
6.	Неподконтрольные расходы		
	Утверждено на 2023 год	Руб.	28 774 676,73
	Факт 2023 года	Руб.	182 139 463,41
7.	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в 2023 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	Руб.	
8.	Плановое количество точек поставки населению	Шт.	210 887
	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Шт.	196 584
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Шт.	13 397
	Исполнители коммунальных услуг	Шт.	215
	Иные потребители, приравненные к населению	Шт.	691
9.	Фактическое количество точек	Шт.	218 654
	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Шт.	204 090
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Шт.	13 697
	Исполнители коммунальных услуг	Шт.	222
	Иные потребители, приравненные к населению	Шт.	645
10.	Индекс потребительских цен на 2017 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,037
11.	Индекс потребительских цен на 2018 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,029
12.	Индекс потребительских цен на 2019 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,045
13.	Индекс потребительских цен на 2020 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,034
14.	Индекс потребительских цен на 2022 год		
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,139
	Фактический		1,138
15.	Индекс потребительских цен на 2023 год		
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год		1,06
	Фактический		1,059
16.	Результаты деятельности ГП, относимые на население, всего, в том числе:	Руб.	105 719 942,44
16.1.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	Руб.	34 724 791,56
16.2.	Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год	Руб.	4 713 719,83
16.3.	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	66 281 431,06

Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска электрической энергии группе «Население и приравненные к нему категории потребителей» от утвержденных показателей по расчету Эксперта составит 34 724 791,56 руб. и рассчитано исходя из:

утвержденных Управлением по тарифам города Севастополя сбытовых надбавок для группы «население и приравненные к нему категории потребителей»: на 1 полугодие 2023 года – 0,48376 руб./кВт.ч, на 2 полугодие 2023 года – 0,48376 руб./кВт.ч;

объемов электрической энергии, поставляемых ГП населению в 2023 году, определенных в соответствии со сводным прогнозным балансом: 1 полугодие 2023 года – 420,0841 млн. кВт.ч; 2 полугодие 2023 года – 377,9159 млн. кВт.ч;

фактического объема отпуска электрической энергии группе «население и приравненные к нему категории потребителей», определенного на основании статистических форм 46-ээ за 2023 год: 1 полугодие 2023 года – 380,8967 млн. кВт. ч; 2 полугодие 2023 года – 345,3223 млн. кВт. ч.

Величина, связанная с отклонением фактического количества точек поставки от количества точек поставки, принятого при расчете сбытовых надбавок на 2023 год, по расчету Эксперта составляет 4 713 719,83 руб. и рассчитана исходя из следующих показателей:

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в городских населенных пунктах» - 204 090 шт.;

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в сельских населенных пунктах» - 13 697 шт.;

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «исполнители коммунальных услуг» - 222 шт.;

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «иные потребители, приравненные к населению» - 645 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в городских населенных пунктах», принятое при расчете сбытовых надбавок на 2023 год – 196 584 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», принятое при расчете сбытовых надбавок на 2023 год – 13 397 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «исполнители коммунальных услуг», принятое при расчете сбытовых надбавок на 2023 год – 215 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «иные потребители, приравненные к населению», принятое при расчете сбытовых надбавок на 2023 год – 691 шт.;

- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для подгруппы потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах» - 492,10 руб.;

- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для подгруппы потребителей «население, проживающее в сельских населенных пунктах» - 626,53 руб.;

- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для подгруппы потребителей «исполнители коммунальных услуг» - 8 744,17 руб.;

- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для подгруппы потребителей «иные потребители, приравненные к населению» - 12 027,13 руб.;

Фактические индексы потребительских цен:

- за 2017 год – 3,7 %;
- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,7 %;
- за 2022 год – 13,8 %;
- за 2023 год – 5,9 %.

Индексы потребительских цен, учтенные при расчете сбытовых надбавок на 2023 год:

- за 2017 год – 3,7 %;
- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,0 %;
- за 2022 год – 13,9 %;
- за 2023 год – 6,0 %.

Величина отклонения неподконтрольных расходов за 2023 год, относимая на население, по расчету Эксперта составляет 66 281 431,06 руб., в том числе:

- по статье «Амортизационные отчисления» - 19 527,49 руб.;
- по статье «Налоги» - 66 647,19 руб.;
- по статье «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)» - 66 195 256,37 руб.

Величина недополученных или излишне полученных доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2023 год составляет 105 719 942,44 руб.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2023 год составляет 85 315 501,76 руб., в том числе:

- отклонение величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2023 год - 31 116 301,79 руб.;

- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением фактического числа точек поставки от планируемого на 2023 год – 1 312 509,07 руб.;

- отклонение величины фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год - 52 886 690,90 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 ($i - 2$) ($Рез_{z,i-2}^{пп}$), рассчитывается по формуле:

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

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2023 год по расчету Эксперта представлена в таблице.

Таблица 2.5.2.

Величина недополученных или излишне полученных доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2023 год

№ 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	5	6	7
1.	Установленные сбытовые надбавки для прочих потребителей на 2023 год для ГП					
1.1.	на 1-е полугодие 2023 года	руб./кВт ч		0,61021	0,27003	0,21356
1.2.	на 2-е полугодие 2023 года	руб./кВт ч		0,61021	0,27003	0,21356

№ 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	5	6	7
2.	Установленные сбытовые надбавки для группы прочие потребители на 2023 год для организации, ранее осуществляющей функции ГП		-	-	-	-
3.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2023 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом				-	
3.1.	в 1-м полугодии 2023 года	Млн. кВт.ч	370,4222	245,5803	106,3523	18,4896
3.2.	в 2-м полугодии 2023 года	Млн. кВт.ч	386,4677	258,5845	106,2246	21,6586
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в 2023 году				-	
4.1.	в 1-м полугодии 2023 года	Млн. кВт.ч	356,7972	236,1127	103,5625	16,5101
4.2.	в 2-м полугодии 2023 года	Млн. кВт.ч	339,8931	223,6566	96,0291	19,0234
5.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в 2023 году, с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП	Млн. кВт.ч	-	-	-	-
6.	Неподконтрольные расходы					
6.1.	Утверждено на 2023 год	Руб.	861 005,10	580 282,21	237 020,57	43 702,33
6.2.	Факт 2023 года	Руб.	53 729 358,30	36 548 859,55	14 560 753,73	2 619 745,02
7.	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание прочих потребителей в 2023 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	Руб.	-	-	-	-
8	Плановое количество точек поставки прочим потребителям	Шт.	14 500	14 210	284	6
9	Фактическое количество точек поставки прочим потребителям	Шт.	14 512	14 223	283	6
10.	Индекс потребительских цен на 2017 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год				1,037	
11.	Индекс потребительских цен на 2018 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год				1,029	
12.	Индекс потребительских цен на 2019 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год				1,045	
13.	Индекс потребительских цен на 2020 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год				1,034	
14.	Индекс потребительских цен на 2021 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год				1,067	
15.	Индекс потребительских цен на 2022 год				1,139	
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год				1,06	
	Фактический				1,067	
16.	Индекс потребительских цен на 2023 год					
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2023 год				1,06	
	Фактический				1,059	
17.	Результаты деятельности ГП, всего, в том числе:	Руб.	83 751 697,22	62 883 051,71	17 307 225,71	3 561 419,81
17.1	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	Руб.	31 116 301,79	27 124 226,77	3 006 551,47	985 523,55

№ 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	5	6	7
17.2	Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год	Руб.	-232 957,77	-209 752,40	-23 058,93	-146,44
16.4	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	52 868 353,20	35 968 577,34	14 323 733,17	2 576 042,70

Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска прочим потребителям от утвержденных показателей, по расчету Эксперта составляет 31 116 301,79 руб. и рассчитано, исходя из сбытовых надбавок для группы «прочие потребители», установленных на 2023 год, и разницы между фактическим объемом отпуска прочим потребителям (на основании статистических форм 46-ээ за 2023 год) и объемом электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2023 году в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год, составляют (-) 232 957,77 руб. и рассчитаны, исходя из следующих показателей:

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппам потребителей группы «Прочие потребители»;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппам потребителей группы «Прочие потребители», принятое при расчете сбытовых надбавок на 2023 год;

- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для подгруппы потребителей группы «Прочие потребители»;

Фактические индексы потребительских цен:

- за 2017 год – 3,7 %;
- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,7 %;
- за 2022 год – 13,8 %;
- за 2023 год – 5,9 %.

Индексы потребительских цен, учтенные при расчете сбытовых надбавок на 2023 год:

- за 2017 год – 3,7 %;
- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,0 %;
- за 2022 год – 13,9 %;

- за 2023 год – 6,0 %.

Величина отклонения неподконтрольных расходов за 2023 год, относимая на прочих потребителей, по расчету Эксперта составляет 52 868 353,20 руб.

Величина недополученных или излишне полученных доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2023 год составляет 83 751 697,22 руб.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2023 год составляет 75 868 806,14 руб., в том числе:

- отклонение величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2023 год - 41 894 145,02 руб.;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением фактического числа точек поставки от планируемого на 2023 год – (-) 243 509,46 руб.;
- отклонение величины фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2023 год – 34 218 170,58 руб.

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования $(i-2)$ ($Рез_{i-2}^{сет}$), рассчитывается по формуле:

$$\begin{aligned}
 Рез_{i-2}^{сет} = & (CH_{i-2,1п/г}^{сет} - CH_{i-2,1п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}) \cdot Э_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}} + \\
 & + (CH_{i-2,2п/г}^{сет} - CH_{i-2,2п/г}^{сет \text{ прежний ГП}}) \cdot Э_{i-2,2п/г}^{пот \text{ факт}} + (Э_{i-2,1п/г}^{пот} - Э_{i-2,1п/г}^{пот \text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,1п/г}^{сет} + \\
 & + (Э_{i-2,2п/г}^{пот} - Э_{i-2,2п/г}^{пот \text{ факт}}) \cdot CH_{i-2,2п/г}^{сет} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет \text{ факт}} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \\
 & - \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет} \cdot ИПЦ_{i-2} + \Delta НР_{i-2}^{сет}
 \end{aligned}
 \tag{78}$$

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций по расчету Эксперта представлена в таблице 2.5.3.

Таблица 2.5.3

Величина недополученных или излишне полученных доходов ГП от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
1.	Установленные сбытовые надбавки для группы сетевые организации на 2023 год для ГП		
	на 1-е полугодие 2023 года	руб./кВт ч	0,98398
	на 2-е полугодие 2023 года	руб./кВт ч	0,98398
2.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в 2023 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом		
	в 1-м полугодии 2023 года	Млн кВт ч	102,4403
	в 2-м полугодии 2023 года	Млн кВт ч	120,4510
3.	Объем потерь электрической энергии, фактически поставленный ГП сетевым организациям с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций		
	в 1-м полугодии 2023 года	Млн кВт ч	79,1036
	в 2-м полугодии 2023 года	Млн кВт ч	101,2115
4.	Плановое количество точек поставки прочих потребителей		302
5.	Фактическое количество точек прочих потребителей		286
6.4.	Неподконтрольные расходы		
	Утверждено на 2023 год	Руб.	175 389,42
	Факт 2023 года	Руб.	34 390 391,84
7.	Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2023 год $Рез_{(i-2)}$		75 832 455,46
7.1.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	Руб.	41 894 145,02
7.2.	Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год	Руб.	-276 691,98
7.3.	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	34 215 002,42

Отклонение фактических объемов отпуска сетевым организациям от утвержденных показателей на 2023 год, по расчету Эксперта составляет 41 894 145,02 руб. и рассчитано, исходя из сбытовых надбавок для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», установленных на 2023 год, и разницы между фактическими объемами отпуска сетевым организациям и объемами электрической энергии, поставляемой сетевым организациям с применением сбытовой надбавки для каждой сетевой организации в соответствии со сводным прогнозным балансом. Объем потерь электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям, определялся не выше объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе для каждой сетевой организации.

Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2023 год, составляют (-) 276 691,98 руб. и рассчитаны, исходя из следующих показателей:

- фактическое количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями в 2023 году;

- количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, принятое при расчете сбытовых надбавок на 2023 год;

- постоянный компонент эталона затрат ГП, установленный на одну точку поставки для группы «Сетевые организации»;

Фактические индексы потребительских цен:

- за 2017 год – 3,7 %;
- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,7 %;
- за 2022 год – 13,8 %;
- за 2023 год – 5,9 %.

Индексы потребительских цен, учтенные при расчете сбытовых надбавок на 2023 год:

- за 2017 год – 3,7 %;
- за 2018 год – 2,9 %;
- за 2019 год – 4,5 %;
- за 2020 год – 3,4 %;
- за 2021 год – 6,0 %;
- за 2022 год – 13,9 %;
- за 2023 год – 6,0 %.

Величина отклонения неподконтрольных расходов за 2023 год, относимая на сетевые организации, по расчету Эксперта составляет 34 215 002,42 руб.

2.6. Расчет выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций составляют 183 230 882,98 руб., в том числе связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2023 год составляют (-) 160 193 747,97 руб. и выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения на 2025 год – 343 424 630,59 руб.

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

$$\text{Вып}_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (\text{Ц}_{m,i}^{\text{насл.покупка}} + \text{CH}_{m,i}^{\text{насл}} + \text{CET}_{m,i}^{\text{насл}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{насл.инфр}} - \text{Ц}_{m,i,l}^{\text{насл}}) \cdot \text{Э}_{m,i,l}^{\text{насл}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} \quad (80)$$

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) ($\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}}$), рассчитывается по формуле:

$$\text{Рез}_{i-2}^{\text{вып}} = \sum_{m=1}^{12} \sum_{i-2} (\text{Ц}_{m,i-2}^{\text{насл.покупка}} + \text{CH}_{m,i-2}^{\text{насл}} + \text{CET}_{m,i-2,l}^{\text{насл}} + \text{Ц}_{m,i-2}^{\text{насл.инфр}} - \text{Ц}_{m,i-2,l}^{\text{насл}}) \cdot (\text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{насл.факт}} - \text{Э}_{m,i-2,l}^{\text{насл}}) + \Delta \text{РД}_{i-2} \quad (82)$$

По расчету Эксперта выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Вып_i) составляют 180 383 422,90 руб. Данная статья учитывает выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в 2023 году, отклонение в стоимости покупки единицы электрической энергии на оптовом рынке для населения в 2023 году и выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год.

Таблица 2.6.1.

**Величина недополученных или излишне полученных доходов ГП
связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую
энергию для населения**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
1.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Вып_i)	Руб.	-160 190 676,92
1.1.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения в 2023 году	Руб.	-16 032 322,22
1.2.	Отклонение в стоимости покупки единицы электрической энергии на оптовом рынке для населения в 2023 году	Руб.	-144 158 354,70
2.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения на 2025 год	Руб.	340 574 099,82
3.	Итого, выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения	Руб.	180 383 422,90

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему

категорий потребителей в 2023 году, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2025 год, составляют (-) 16 032 322,22 руб. и рассчитаны исходя из следующих показателей:

- средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) периода, предшествующего базовому периоду регулирования;
- сбытовых надбавок ГП для населения на период регулирования, предшествующий базовому периоду регулирования, к которому относится месяц (m);
- тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) периода, предшествующего базовому периоду регулирования, для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется I-ый вид тарифа на электрическую энергию;
- платы за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанной для месяца (m) периода, предшествующего базовому периоду регулирования;
- установленного на период, предшествующий базовому периоду регулирования, к которому относится месяц (m), I-ого вида тарифа на электрическую энергию;
- объема электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому, по I-ому виду тарифа;
- объема электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенного при установлении сбытовых надбавок ГП в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому, по I-ому виду тарифа.

Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей продажи населению и приравненных к нему категорий потребителей в 2023 году составляет (-) 144 158 354,70 руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год, составляют 340 574 099,82 руб. и рассчитаны исходя из следующих показателей:

- средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования;
- сбытовых надбавок ГП для населения на расчетный период регулирования;
- тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) расчетного периода регулирования, для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется I-ый вид тарифа на электрическую энергию;

- платы за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанной для месяца (m) расчетного периода регулирования;
- установленного на расчетный период регулирования, к которому относится месяц (m), 1-ого вида тарифа на электрическую энергию;
- прогнозного объема электрической энергии, поставляемого населению в месяце (m) расчетного периода по 1-ому виду тарифа.

2.7. Определение необходимой валовой выручки для расчета сбытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на период регулирования

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

эталонные затраты 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 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;

выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования, а также выпадающие доходы, связанные с установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год.

В результате проведения экспертизы необходимая валовая выручка ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок, определяемая методом сравнения аналогов, на 2025 год составляет 1 445 832 921,50 руб., в том числе:

Эталонная выручка составляет 904 807 696,16 руб.

Неподконтрольные расходы составляют 95 337 707,30 руб.;

Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2023 год составляют 265 304 095,131 руб.;

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения за 2023 год, составляют (-) 160 190 676,92 руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения на 2025 год, составляют 340 574 099,82 руб.

**Составляющие для расчета необходимой валовой выручки
на 2025 год**

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе		
			Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
1.	Эталоны затрат гарантирующего поставщика, всего, в том числе:	904 807 696,16	335 690 068,61	510 106 785,98	59 010 841,58
1.1.	Постоянные компоненты (по точкам поставки)	494 915 171,22	208 117 663,11	281 257 825,02	5 539 683,09
1.2.	Переменные компоненты, в том числе:	409 892 524,94	127 572 405,49	228 848 960,96	53 471 158,49
1.2.1.	Расходы на обслуживание заемных средств	171 963 821,07	57 073 757,94	94 503 666,50	20 386 396,63
1.2.2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	158 386 094,25	52 121 854,01	88 087 338,61	18 176 901,63
1.2.3.	Расчетная предпринимательская прибыль	79 542 609,62	18 376 793,54	46 257 955,85	14 907 860,23
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	95 337 707,30	7 332 819,88	53 635 138,74	34 369 748,68
2.1.	Амортизация	2 214 635,30	1 327 435,88	760 201,74	126 997,68
2.2.	Налоги	87 370 565,00	252 877,00	52 874 937,00	34 242 751,00
2.3.	Капитальные вложения из прибыли	-	-	-	-
2.4.	расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 35-ФЗ	5 752 507,00	5 752 507,00		-
3.	Величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП (Рез)	265 304 095,13	105 719 942,44	83 751 697,22	75 832 455,46
3.1.	обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП в 2023 году	107 735 238,37	34 724 791,56	31 116 301,79	41 894 145,02

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе		
			Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
3.2.	Отклонение величины неподконтрольных расходов в 2023 году	153 364 786,68	66 281 431,06	52 868 353,20	34 215 002,42
3.3.	Отклонение количества точек поставки	4 204 070,08	4 713 719,83	-232 957,77	-276 691,98
4.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Рез Вып i-2)	-160 190 676,92			-160 190 676,92
4.1.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения в 2023 году	-16 032 322,22			-16 032 322,22
4.2.	Отклонение в стоимости покупки единицы электрической энергии на оптовом рынке для населения в 2023 году	-144 158 354,70			-144 158 354,70
4.3.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением рег тарифов для населения в 2025 году	340 574 099,82			340 574 099,82
5.	Итого необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок	1 445 832 921,50	448 742 830,93	647 493 621,94	349 596 468,62

По расчету Эксперта необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок на 2025 год составляет 1 445 832 921,50 руб., в том числе относимая на: группу «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 448 742 830,93 руб.;

группу «Прочие потребители» – 647 493 621,94 руб.;

группу «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 349 596 468,62 руб.

2.8. Расчет сбытовых надбавок по категориям потребителей ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»

В соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП, структурой полезного отпуска по группам потребителей ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год, показатели потребления и полезного отпуска ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год составят:

Таблица 2.8.1

Показатели потребления и полезного отпуска ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1.	Объем потребления электрической энергии	Млн.кВт*ч	1 660,921600	849,561800	811,359800
2.	Объем потребления электрической энергии населением	Млн.кВт*ч	738,4899	387,2842	351,2057
3.	Прогнозный объем потребления электрической энергии группы «прочие потребители»	Млн.кВт*ч	725,4039	373,7163	351,6876
4.	Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	Млн.кВт*ч	197,0278	88,5613	108,4665
5.	Объем потребления электрической мощности	МВт	219,5153	221,9590	217,0716
6.	Объем потребления электрической мощности населением	МВт	119,6812	125,8098	113,5526
7.	Прогнозный объем потребления электрической мощности группы «прочие потребители»	МВт	96,1492	103,5190	99,8341

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам РФ на 2025 год по состоянию на 28.11.2024 года разработан и размещен на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в соответствии с требованиями Постановления № 24.

Таблица 2.8.2

**Расчет сбытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы
«Население и приравненные к нему категории потребителей»
на 2025 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i)	$ЭВ_i^{нас}$	Руб.	335 690 068,61
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на население	$НР_i^{нас}$	Руб.	7 332 819,88
3.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2),	$Рез_{i-2}^{нас}$	Руб.	105 719 942,44
4.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i)	$НВВ_i^{нас}$	Руб.	448 742 830,93
5.	Объем продаж электрической энергии, поставляемый населению, всего, в том числе:		Млн кВт.ч	738,4899
5.1.	- в первом полугодии	$Э_{i,1п/г}^{нас}$	Млн кВт.ч	387,2842
5.2.	- во втором полугодии	$Э_{i,2п/г}^{нас}$	Млн кВт.ч	351,2057
6	Величина сбытовой надбавки для населения во 2-м полугодии 2024 г. (на 31.12.2024)	$СН_{i-1,2п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,49624
7.	Величина сбытовой надбавки для группы население:			
	- в первом полугодии	$СН_{i,1п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,49624
	- во втором полугодии	$СН_{i,2п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,73050

По расчету Эксперта, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Население и приравненные к нему категории потребителей» составит:

с 01 января 2025 года – 0,49624 руб./кВт.ч;

с 01 июля 2025 года – 0,73050 руб./кВт.ч

Таблица 2.8.3

**Необходимая валовая выручка ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для целей
расчета сбытовой надбавки для группы потребителей
«Прочие потребители» на 2025 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i)	$ЭВ_i^{np}$	Руб.	510 106 785,98
	менее 670 кВт		Руб.	418 440 112,65
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	78 032 289,35
	не менее 10 МВт		Руб.	13 634 383,97
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей	$НР_{i,i}^{np}$	Руб.	53 635 138,74
	менее 670 кВт		Руб.	36 484 950,58
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	14 535 034,58
	не менее 10 МВт		Руб.	2 615 153,58
3.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	$Рез_{i,i-2}^{np}$	Руб.	83 751 697,22
	менее 670 кВт		Руб.	62 883 051,71
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	17 307 225,71
	не менее 10 МВт		Руб.	3 561 419,81
4.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i)	$НВВ_{z,i}^{np}$	Руб.	647 493 621,94
	менее 670 кВт		Руб.	517 808 114,94
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	109 874 549,65
	не менее 10 МВт		Руб.	19 810 957,36

Таблица 2.8.4

**Расчет сбытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы
«Прочие потребители» на 2025 год**

№ п/п	Наименование показателя	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6
1.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2025 год	647 493 621,94	517 808 114,94	109 874 549,65	19 810 957,36
2.	Величина сбытовой надбавки во 2-м полугодии 2024 г. (на 31.12.2024 г.), руб./кВт.ч		1,16270	0,50130	0,50130

№ п/п	Наименование показателя	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6
3.	НВВ на 1 кВт.ч полезного отпуска		1,07886	0,52731	0,53435
4.	Удельная величина НВВ на 1-ое полугодие 2025 года, руб./кВт.ч		1,07886	0,50130	0,50130
5.	Удельная величина НВВ на 2-ое полугодие 2025 года, руб./кВт.ч		1,07886	0,55565	0,56333
6.	Объем эл. Энергии, приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей в 2025 году, млн. кВт.ч.				
	1-е полугодие	373,7163	247,7339	108,6597	17,3227
	2-е полугодие	351,6876	232,2266	99,7087	19,7523
7.	Сбытовые надбавки для прочих потребителей на 2025 год, руб./кВт.ч				
	1-ое полугодие		1,07886	0,50130	0,50130
	2-ое полугодие		1,07886	0,55691	0,55691

Так как в 1 полугодии 2025 года НВВ уд менее 670кВт не превышает НВВ уд не менее 10 МВт более чем в 3 раза, и НВВ уд не менее 10 МВт не превышает НВВ уд менее 670 кВт, сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Прочие потребители» на период с 1 января 2025 года рассчитаны по пункту 35 формулам 33, 34 и 35 Методических указаний и составят:

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 1,07886 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 0,50130 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 0,50130 руб./кВт.ч.

Так как во 2 полугодии 2025 года НВВ уд менее 670кВт не превышает НВВ уд не менее 10 МВт более чем в 3 раза, а НВВ уд не менее 10 МВт 2 пол превышает НВВ уд от 670 кВт до 10 МВт 2 пол, но не превышает НВВ уд менее 670 кВт 2 пол, сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Прочие потребители» на период с 1 июля 2025 года рассчитаны по пункту 37 формулам 49 Методических указаний и составят:

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 1,07886 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 0,55691 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 0,55691 руб./кВт.ч.

**Расчет сбытовых надбавок ООО «СЕВЭNERГОСБЫТ» для группы
«Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для
компенсации потерь электрической энергии» на 2025 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i)	$ЭВ_i^{сет}$	Руб.	59 010 841,58
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые сетевые организации	$НР_i^{сет}$	Руб.	34 369 748,68
3.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду (i-2),	$Рез_{i-2}^{сет}$	Руб.	75 832 455,46
4.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, на (i-2) год	$Рез_{i-2}^{вып}$	Руб.	-160 190 676,92
5.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, на (i) год		Руб.	340 574 099,82
6.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i)	$НВВ_i^{сет}$	Руб.	349 596 468,62
6.	Объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями, определенный в сводном прогнозном балансе		Млн кВт.ч	197,0278
6.1.	- в первом полугодии	$Э_{i,1п/г}^{пот}$	Млн кВт.ч	88,5613
6.2.	- во втором полугодии	$Э_{i,2п/г}^{пот}$	Млн кВт.ч	108,4665
7.	Величина сбытовой надбавки для сетевых организаций во 2-м полугодии 2024 г. (на 31.12.2024 г.)		руб./кВт.ч	2,46861
8.	НВВ на 1 кВт.ч полезного отпуска			1,77435
9.	Величина сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»			
	- в первом полугодии 2025 года	$(CH_{i,1 п/г}^{сет})$	руб./кВт.ч	1,77435
	- во втором полугодии 2025 года	$(CH_{i,2 п/г}^{сет})$	руб./кВт.ч	1,77435

По расчету Эксперта, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭNERГОСБЫТ» для группы потребителей «Сетевые организации,

покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» составит:

с 01 января 2025 год – 1,77435 руб./кВт.ч;

с 01 июля 2025 года – 1,77435 руб./кВт.ч.

В соответствии с величиной необходимой валовой выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год к утверждению предлагаются следующие сбытовые надбавки:

Таблица 2.8.6


Руб./кВт.ч

Наименование показателей	Сбытовые надбавки	
	1-е полугодие 2025 года	2-е полугодие 2025 года
сбытовая надбавка для населения, руб./кВт.ч.	0,49624	0,73050
сбытовая надбавка на потери для сетевых организаций, руб./кВт.ч.	1,77435	1,77435
сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей менее 670 кВт, руб./кВт.ч.	1,07886	1,07886
сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей от 670 кВт до 10 Мвт, руб./кВт.ч.	0,50130	0,55691
сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей не менее 10 Мвт, руб./кВт.ч.	0,50130	0,55691

Заместитель начальника Управления – начальник отдела

Тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении

Управления по тарифам города Севастополя

 – Н.В. Филатова