

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник Управления
по тарифам
города Севастополя

Е.В. Клементьева
«20» 12 2023 года



**ПРОТОКОЛ № 29/УТ/2023
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

при Управлении по тарифам города Севастополя

«20» декабря 2023 года
10:00 часов

г. Севастополь
ул. Маячная, 1а

Присутствовали:

Председатель Правления

Е.В. Клементьева

Члены Правления:

- А.В. Семенченко
- И.А. Зыкова
- С.В. Ондрикова
- Е.В. Антонова
- О.В. Колисниченко

ПОВЕСТКА ДНЯ

Заседания Правления при Управлении по тарифам города Севастополя

Представитель УФАС по Республике Крым и городу Севастополю оповещен о проведении заседания Правления (исх. от 08.12.2023 № 760/01-42-02-20/02/23).

Представитель НП «Совет рынка» Кацуба Д.Ю. по вопросам в сфере электроэнергетики направил позицию (вх. от 20.12.2023 № 1485/01-42-02-24/01/23).

Общее число присутствующих членов Правления составляет 6 человек – число участников заседания, достаточное для признания его правомочности – Правление признано правомочным.

Представители организаций:

- Л.В. Королева – начальник планово-экономического отдела
ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»;

- И.В. Федоренко – финансовый директор ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО»;
- О.Е. Плетнёва – начальник планово-экономического отдела ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО»;
- Е.Ю. Мирошниченко – начальник планово-экономического отдела ФГУП 102 ПЭС Минобороны России.

Повестка дня:

-
- 1) «Об установлении тарифов на перемещение и хранение Государственным бюджетным учреждением «Севастопольский Автодор» на специализированной стоянке задержанных транспортных средств для лиц, привлеченных к административной ответственности за административное правонарушение, повлекшее применение задержания транспортного средства на территории города Севастополя, на 2024-2028 гг.»;
 - 2) «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Общества с ограниченной ответственностью «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год»;
 - 3) «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 25.11.2022 № 185-УТ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя на 2023-2027 годы»;
 - 4) «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 28.12.2021 № 124-УТ «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополь на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы»;
 - 5) «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год»;
 - 6) «Об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям Публичного акционерного общества по газоснабжению и газификации «Севастопольгаз» на 2024 год, предназначенные для финансирования программ газификации».

По первому вопросу повестки дня выступила: главный специалист-эксперт отдела тарифного регулирования непроизводственной сферы и обращения с твердыми коммунальными отходами Управления по тарифам города Севастополя – Мельник А.В. (далее - эксперт).

Согласно части 11 статьи 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (далее – КоАП), лицо, привлеченное к административной ответственности за административное правонарушение, повлекшее применение задержания транспортного средства, за исключением случаев, указанных в части 9 настоящей статьи, оплачивает стоимость

перемещения и хранения задержанного транспортного средства в сроки и по тарифам, которые устанавливаются уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с методическими указаниями, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных актов и контролю за соблюдением законодательства в сфере государственного тарифного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги).

Приказом ФАС России от 15.08.2016 № 1145/16 утверждены Методические указания по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты (далее – Методические указания).

Согласно пункту 5 Методических указаний в соответствии с п. 2 постановления Правительства Севастополя от 24.08.2017 № 616-ПП в настоящее время функции специализированной организации при перемещении транспортных средств, их хранении на специализированной стоянке, получении стоимости перемещения и хранения задержанных транспортных средств по тарифам, утвержденным уполномоченным органом государственной власти города Севастополя в области государственного регулирования тарифов, выполняет на территории города Севастополя Государственное бюджетное учреждение города Севастополя «Севастопольский Автодор» (далее – ГБУ «Севастопольский Автодор», специализированная организация, исполнитель услуг).

ГБУ «Севастопольский Автодор» обратилось с предложением об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на долгосрочный период регулирования 2024-2026 годы методом индексации (далее – Предложение) (заявления ГБУ «Севастопольский Автодор» от 31.07.2023 № 2035 (вх. № 838/01-42-02-24/01/23 от 31.07.2023), от 06.12.2023 № 3562 (вх. № 1426/01-42-02-24/01/23).

В соответствии с пунктом 19 Методических указаний в случае расчета тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств методом индексации тарифы устанавливаются на срок не менее 5 расчетных периодов регулирования, а при первом применении – на срок не менее 3 расчетных периодов регулирования.

Таким образом, тарифы для ГБУ «Севастопольский Автодор» устанавливаются на второй период долгосрочного регулирования - на срок не менее 5 расчетных периодов регулирования, а именно на 2024-2028 годы, о чем предприятие было уведомлено письмом Управления от 30.08.2023 № 509/01-42-02-24/02/23.

По согласованию с ГБУ «Севастопольский Автодор» расчет тарифов для исполнителя услуг и для лиц, привлеченных к административной ответственности на перемещение и хранение на специализированной стоянке задержанных транспортных средств произведен:

- для транспортных средств категорий А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов), а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 т;
- для транспортных средств категорий D (массой более 3,5 тонн), С, крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов и негабаритных транспортных средств.

Негабаритные транспортные средства – это транспортные средства, превышающие предельно допустимые габариты, установленные Правилами перевозок грузов автомобильным транспортом, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2020 № 2200 «Об утверждении Правил перевозок грузов автомобильным транспортом и о внесении изменений в пункт 2.1.1 Правил дорожного движения Российской Федерации» (далее - Правила перевозок). В Приложении 1 к Правилам перевозок приведены предельно допустимые габариты транспортных средств, с учетом которых негабаритными считаются транспортные средства, массы и размеры которых вместе со специализированным транспортным средством превышают следующие параметры: по высоте более 4 м, по длине более 20 м (допускается свес груза 2 м, если общая длина не превышает 20 м), по ширине более 2,55 м, по массе со специализированным транспортным средством более 38 т.

Предметом экспертизы являлись исходные данные, нормативные правовые документы, обосновывающие и определяющие размер тарифов на перемещение и хранение задержанных ТС, материалы (расчеты и данные бухгалтерского учета) с показателями фактических расходов на оказание услуг по перемещению и хранению задержанных ТС за 2022 год, за 6 месяцев 2023 года, представленные ГБУ «Севастопольский «Автодор».

Положением об учетной политике для целей бухгалтерского учета ГБУ «Севастопольский Автодор», утвержденным приказом директора от 29.12.2022 № 339 (далее – Учетная политика), предусмотрено ведение раздельного учета доходов и расходов в рамках целевого финансирования и от приносящей доход деятельности и распределение общехозяйственных расходов в части распределяемых расходов на себестоимость реализованной готовой продукции, оказанных работ, услуг пропорционально прямым затратам – п. 7.15. Распределение таких затрат непосредственно на перемещение или хранение задержанных транспортных средств производится исходя из объема выручки от реализации конкретной услуги (в % к общему объему выручки по данному виду деятельности).

Процент распределения общехозяйственных расходов на себестоимость услуг по перемещению и хранению на специализированной стоянке задержанных транспортных средств определен по итогам деятельности ГБУ «Севастопольский Автодор» за 2022 год и составляет:

82,2% - по перемещению на специализированную стоянку задержанных транспортных средств, из них 10/11 приходится на перемещение задержанных

транспортных средств категорий А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов), а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 т;

17,8% - по хранению на специализированной стоянке задержанных транспортных средств.

Указанные проценты определены по соотношению выручки от каждого вида услуг к общей выручке от услуг по перемещению и хранению ТС по итогам деятельности в 2022 году.

Государственное бюджетное учреждение «Севастопольский Автодор» (сокращенное название – ГБУ «Севастопольский Автодор») создано на основании постановления Правительства Севастополя от 22.04.2016 № 394-ПП «О реорганизации Государственного унитарного предприятия Севастополя «Севастопольский Автодор» путем преобразования в Государственное бюджетное учреждение «Севастопольский Автодор» (с учетом изменений, внесенных постановлениями Правительства Севастополя от 14.12.2016 № 1201-ПП, от 02.02.2017 № 53-ПП, от 10.05.2018 № 281-ПП, от 18.05.2018 № 310-ПП, от 11.10.2018 № 672-ПП и от 01.04.2019 № 193-ПП) и является правопреемником ГУП С «Севастопольский Автодор».

В соответствии с Уставом ГБУ «Севастопольский Автодор», утвержденным постановлением Правительства Севастополя от 22.04.2016 № 394-ПП, с изменениями, утвержденными постановлениями Правительства Севастополя от 02.02.2017 № 53-ПП, от 10.05.2018 № 281-ПП и от 18.05.2018 № 310-ПП, ГБУ «Севастопольский Автодор» - это бюджетная некоммерческая организация, учредителем и собственником имущества которой является город Севастополь.

Согласно п. 1.5. Устава органами, осуществляющими функции и полномочия собственника имущества учреждения, являются Правительство Севастополя, Департамент по имущественным и земельным отношениям города Севастополя. Функции и полномочия учредителя учреждения осуществляет Департамент транспорта и развития дорожно-транспортной инфраструктуры города Севастополя (п. 1.6. Устава).

Учреждение выполняет государственное задание, которое в соответствии с основными видами деятельности ГБУ «Севастопольский Автодор» формируется и утверждается Департаментом транспорта и дорожно-транспортной инфраструктуры города Севастополя (п. 2.5. Устава).

В соответствии с Уставом ГБУ «Севастопольский Автодор» вправе осуществлять приносящую доход деятельность при условии, что это не наносит ущерба основной деятельности учреждения и соответствует целям создания. Уставом определены виды приносящей доход деятельности, в перечень которых входит и транспортировка, перемещение, хранение и выдача автотранспортных средств.

Деятельность по исполнению услуг по перемещению и хранению на специализированной стоянке задержанных в соответствии со статьей 27.13 КоАП РФ транспортных средств в городе Севастополе относится

к деятельности ГБУ «Севастопольский Автодор», определенной Уставом учреждения, как иная деятельность, приносящая доход.

Хранение задержанных транспортных средств осуществляется на специализированной стоянке по адресу: ул. Мечникова, 73, закрепленной по распоряжению Правительства Севастополя от 30.09.2014 № 264 на праве хозяйственного ведения за ГУП С «Севастопольский Автодор», правопреемником которого является ГБУ «Севастопольский Автодор».

ГБУ «Севастопольский Автодор» заявлены тарифы в следующих размерах (руб. с НДС):

№ п/п	Тариф	Период		
		2024 год	2025 год	2026 год
1	На перемещение задержанных транспортных средств (за одно перемещение):			
	- для транспортных средств категорий А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов), а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 т.	7 501,60	7 772,55	7 956,94
	- для транспортных средств категорий D (массой более 3,5 тонн), С, крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов и негабаритных транспортных средств	64 653,55	66 377,38	68 093,42
2	На хранение задержанных транспортных средств на специализированной стоянке (за один полный час хранения):			
	- категории А, а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 тонны	46,94	48,98	50,99
	- категорий В и D массой до 3,5 тонн (массой до 3,5 т) за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов	117,35	122,46	127,47
	- категорий D (массой более 3,5 тонн), С, крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов	234,69	244,92	254,94
	- негабаритного транспортного средства	352,04	367,38	382,41

Поскольку исполнителем услуг тарифы заявлены на долгосрочный период регулирования, то в соответствии с пунктом 19 Методических указаний

для расчета тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств применен метод индексации. При этом расчетным периодом является календарный год и расчет тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2024 год) осуществлен методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Согласно пунктам 11 и 13 Методических указаний при расчете тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств подлежат учету экономически обоснованные затраты (расходы), прямо поименованные в данных пунктах. Кроме того, пунктом 16 Методических указаний определено,

что при расчете вышеуказанных тарифов органами регулирования принимаются меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов исполнителей услуг.

В соответствии с абзацем 2) п. 5 Методических указаний в случае, если субъектом Российской Федерации функциями по организации перемещения и хранения задержанных транспортных средств без проведения торгов наделено специализированное государственное учреждение, тарифы рассчитываются методами, предусмотренными пунктом 3 настоящих Методических указаний.

Общая сумма расходов (затрат) ГБУ «Севастопольский Автодор» на услуги по перемещению и хранению задержанных транспортных средств для расчета тарифов на расчетный 2024 год определена с учетом анализа фактических затрат по соответствующим статьям расходов за 2022 год, 6 месяцев 2023 года и предложения исполнителя услуг на 2024 год.

Определение состава расходов и оценка их обоснованности при расчете тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированной стоянке на базовый период 2024 года произведено с учетом требований:

- раздела II Методических указаний;
- главы 25 Налогового кодекса Российской Федерации (далее - НК РФ);
- прочих действующих нормативных правовых актов.

Расчет тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на последующие периоды – 2025, 2026, 2027 и 2028 годы осуществлялся методом индексации в соответствии с пунктами 19 и 20 Методических указаний, а также с учетом ИПЦ и показателей индексов цен производителей (ИЦП) по видам экономической деятельности согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы (базовый вариант), одобренному на заседании Правительства Российской Федерации 29.09.2023 (далее - Прогноз).

Ответственным за достоверность документов является ГБУ «Севастопольский Автодор» в лице его должностных лиц, предоставивших материалы. Все материалы, вошедшие в предложение об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств, подтверждены подписью руководителя и печатью организации.

1. Расчет тарифа на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку задержанных на территории города Севастополя транспортных средств категорий А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов), а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 т методом индексации на 2024-2028 годы.

По результатам экспертизы количество рейсов по перемещению задержанных транспортных средств категорий А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов), а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 т на специализированную стоянку для расчета тарифов на перемещение и хранение таких задержанных транспортных средств на каждый год долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годы) принято в количестве 4 446 единиц, по предложению исполнителя услуг: при одновременной работе 6 автоэвакуаторов в день (4 водителя) по 3 машины в день с учетом нормы рабочего времени по производственному календарю 2024 года – 247 рабочих дней (на основании фактических показателей за 2022 год, 6 месяцев 2023 года и плановых показателей предприятия на 2024 год).

Общий пробег 10-ти автоэвакуаторов, которые задействованы в деятельности по перемещению задержанных транспортных средств, на каждый год долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годы) принят в размере 240 084 км (4 446 ед. x 54 км).

Результаты корректировки затрат, включенных в расчет тарифа на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку задержанных транспортных средств категорий А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов), а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 т на территории города Севастополя, на 2024-2028 годы с применением метода индексации, приведены в приложении к настоящему протоколу Правления.

Таким образом, общая сумма расходов на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку задержанных в соответствии со статьей 27.13 КоАП РФ транспортных средств категорий А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов), а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 т на территории города Севастополя составляет:

№ п/п	Период	Общая сумма расходов		
		По предложению исполнителя услуг	По результатам экспертизы	Отклонение

		тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с НДС
1	2024	27 793,44	33 352,13	13 893,76	16 672,51	-13 899,68	-16 679,62
2	2025	28 797,30	34 556,76	14 153,12	16 983,74	-14 644,18	-17 573,02
3	2026	29 480,45	35 376,54	14 690,32	17 628,38	-14 790,13	-17 748,16
4	2027			15 264,62	18 317,54		
5	2028			15 875,93	19 051,11		

Расчет тарифа на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку задержанных в соответствии со статьей 27.13 КоАП РФ транспортных средств категорий А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов), а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 т на территории города Севастополя на 2024-2028 годы произведен методом индексации путем деления общей суммы расходов по данным услугам на количество рейсов автоэвакуаторов, принятое по результатам экспертизы, по каждому году долгосрочного периода регулирования.

Расчет тарифа приведен в приложении к настоящему протоколу Правления.

Таким образом, тариф на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор»

на специализированную стоянку транспортных средств категорий А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов), а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 т, задержанных в соответствии со статьей 27.13 КоАП РФ, на территории города Севастополя по результатам расчета, произведенного в ходе экспертизы, определен:

- на 2024 год в размере 3 750,00 руб. (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства (16 672,51 тыс. руб./4 446 рейсов x 1000), что на 3 751,60 руб. ниже тарифа, предложенного исполнителем услуг;
- на 2025 год в размере 3 820,00 руб. (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства (16983,74 тыс. руб./4 446 рейсов x 1000), что на 3 952,55 руб. ниже тарифа, предложенного исполнителем услуг;
- на 2026 год в размере 3 965,00 руб. (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства (17 628,38 тыс. руб./4 446 рейсов x 1000), что на 3 991,94 руб. ниже тарифа, предложенного исполнителем услуг;
- на 2027 год в размере 4 120,00 руб. (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства (18 317,54 тыс. руб./4 446 рейсов x 1000);
- на 2028 год в размере 4 285,00 руб. (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства (19 051,11 тыс. руб./4 446 рейсов x 1000).

2. Расчет тарифа на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку задержанных в соответствии со статьей 27.13 КоАП РФ транспортных средств категорий D (массой более 3,5 т) и С, крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов,

негабаритных транспортных средств на территории города Севастополя на 2024-2028 годы

Согласно предоставленным документам и расчетным материалам ГБУ «Севастопольский Автодор», деятельность в данной сфере услуг по транспортным средствам категорий D (массой более 3,5 т) и C, негабаритным транспортным средствам осуществляется со второго полугодия 2018 года (автомобиль - эвакуатор с КМУ MTGOS грузовой введен в эксплуатацию 10.06.2018).

По результатам экспертизы количество рейсов по перемещению задержанных транспортных средств указанных категорий на специализированную стоянку для расчета тарифа на перемещение и хранение таких задержанных транспортных средств на каждый год долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годы) с учетом фактических показателей за 2022 год и 6 месяцев 2023 года принято по предложению исполнителя в размере 240 (два рейса за три дня): 2 рейса/3 дн. x 30 к. дн. x 12 мес.). Общий пробег грузового эвакуатора MTGOS на каждый год долгосрочного периода регулирования (2024-2028 годы) принят в размере 14 400 км (240 ед. x 30 км x 2).

Результаты анализа затрат, включенных в расчет тарифа на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку задержанных транспортных средств категорий D (массой более 3,5 тонн), C, крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов, негабаритных транспортных средств на территории города Севастополя, на 2024 год методом экономически обоснованных расходов (затрат), а также на последующие четыре периода регулирования (2025-2028 годы) методом индексации, приведены в приложении к настоящему протоколу Правления.

Общая сумма расходов ГБУ «Севастопольский Автодор» на услуги по перемещению и хранению задержанных транспортных средств указанных категорий для расчета тарифов определена с учетом анализа фактических затрат по соответствующим статьям расходов за 2022 год, и 6 месяцев 2023 года, предложения исполнителя услуг на 2024-2028 годы с учетом ИПЦ и соответствующих ИЦП на данный период согласно Прогнозу и соответственно составит:

№ п/п	Период	Общая сумма расходов					
		По предложению исполнителя услуг		По результатам экспертизы		Отклонение	
		тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с НДС
1	2024	12 930,71	15 516,85	6 182,00	7 418,40	-6 748,71	-8 098,45
2	2025	13 275,48	15 930,57	6 388,00	7 665,60	-6 887,48	-8 264,97
3	2026	13 618,68	16 342,42	6 594,00	7 912,80	-7 024,68	-8 429,62
4	2027			5 760,00	6 912,00		
5	2028			5 988,00	7 185,60		

Расчет тарифа на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку задержанных в соответствии со статьей 27.13 КоАП РФ транспортных средств категорий D (массой более 3,5 тонн), С, крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов, негабаритных транспортных средств на территории города Севастополя на 2024-2028 годы произведен методом индексации путем деления общей суммы расходов по данным услугам на количество рейсов грузового автоэвакуатора, принятое по результатам экспертизы, по каждому году долгосрочного периода регулирования соответственно.

Расчет тарифа приведен в приложении к настоящему протоколу Правления.

Таким образом, тариф на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку транспортных средств категорий D (массой более 3,5 тонн), С, крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов, негабаритных транспортных средств, задержанных в соответствии со статьей 27.13 КоАП РФ, на территории города Севастополя по результатам расчета, произведенного в ходе экспертизы, определен:

- на 2024 год в размере 30 910,00 руб. (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства (7 418,40 тыс. руб./240 рейсов x 1000), что на 33 743,55 руб. ниже тарифа, предложенного исполнителем услуг;

- на 2025 год в размере 31 940,00 руб. (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства (7 665,60 тыс. руб./240 рейсов x 1000), что на 34 437,38 руб. ниже тарифа, предложенного исполнителем услуг;

- на 2026 год в размере 32 970,00 руб. (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства (7 912,80 тыс. руб./240 рейсов x 1000), что на 35 123,42 руб. ниже тарифа, предложенного исполнителем услуг;

- на 2027 год в размере 28 800,00 руб. (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства;

- на 2028 год в размере 29 940,00 руб. (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства.

3. Расчет тарифов на хранение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированной стоянке задержанных в соответствии со статьей 27.13 КоАП РФ транспортных средств на территории города Севастополя на 2024-2028 годы

Расчет тарифов на хранение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированной стоянке задержанных в соответствии со статьей 27.13 КоАП РФ транспортных средств произведен за полный час, поскольку в соответствии с требованиями ст. 6 Закона города Севастополя от 09.06.2016 № 249-ЗС «О внесении изменения в Закон города Севастополя от 20.07.2015 № 170-ЗС «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты расходов на перемещение и хранение, возврата задержанных транспортных средств в городе Севастополе» оплата расходов на хранение транспортного средства взимается за каждый полный час, прошедший с момента помещения

транспортного средства на специализированную стоянку и до момента его выдачи (Закон города Севастополя от 25.10.2018 № 454-ЗС с указанными изменениями вступил в силу 05.11.2018).

Для определения размера тарифа на хранение транспортных средств на специализированной стоянке количество полных часов хранения таких транспортных средств определено расчетным путем (учтены фактические показатели 2022 года) в количестве 70 121 полных часа с учетом принятого количества задержанных транспортных средств всех категорий 4 686 ед. (4 446 ед. + 240 ед. (грузовой)).

Результаты анализа затрат, включенных в расчет тарифа на хранение на специализированной стоянке ГБУ «Севастопольский Автодор» транспортных средств на первый год долгосрочного периода регулирования 2024 года методом экономически обоснованных расходов (затрат), а также на последующие четыре периода регулирования (2025-2028 годы) методом индексации, приведены в приложении к настоящему протоколу Правления.

Общая сумма расходов ГБУ «Севастопольский Автодор» на услуги по хранению задержанных транспортных средств на специализированной стоянке для расчета тарифов определена с учетом анализа фактических затрат по соответствующим статьям расходов за 2022 год, 6 месяцев 2023 года и предложения исполнителя услуг на 2024-2026 годы с учетом ИПЦ и соответствующих ИЦП на данный период согласно Прогнозу и соответственно составит:

№ п/п	Период	Общая сумма расходов					
		По предложению исполнителя услуг		По результатам экспертизы		Отклонение	
		тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с НДС	тыс. руб. без НДС	тыс. руб. с НДС
1	2024	5 897,75	7 077,30	5 025,35	6 030,41	-872,40	-1 046,88
2	2025	6 154,88	7 385,85	5 259,13	6 310,95	-895,75	-1 074,90
3	2026	6 406,60	7 687,93	5 492,78	6 591,34	-913,82	-1 096,59
4	2027			5 668,22	6 801,86		
5	2028			5 901,90	7 082,28		

Расчет тарифа на хранение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированной стоянке задержанных в соответствии со статьей 27.13 КоАП РФ транспортных средств на 2024-2028 годы произведен методом индексации путем деления величины общих затрат по данной услуге на полные часы хранения задержанных транспортных средств по каждому году долгосрочного периода регулирования соответственно.

Расчет тарифа приведен в приложении к настоящему протоколу Правления.

Таким образом, тариф на хранение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированной стоянке транспортных средств, задержанных в соответствии со статьей 27.13 КоАП РФ на территории города Севастополя,

по результатам расчета, проведенного в ходе экспертизы, определен за полный час хранения одного транспортного средства (с НДС):

- на 2024 год в размере 86,00 руб. (6 030,41 тыс. руб./70 121 ч. х 1000), ниже предложенного исполнителем услуг на 31,35 руб.;
- на 2025 год в размере 90,00 руб. (6 310,95 тыс. руб./70 121 ч. х 1000), ниже предложенного исполнителем услуг на 32,46 руб.;
- на 2026 год в размере 94,00 руб. (6 591,34 тыс. руб./ 70 121 ч. х 1000), ниже предложенного исполнителем услуг на 33,47 руб.;
- на 2027 год в размере 97,00 руб. (6 801,86 тыс. руб./70 121 ч. х 1000);
- на 2028 год в размере 101,00 руб. (7 082,28 тыс. руб./70 121 ч. х 1000).

В соответствии с п. 2 Методических указаний тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств устанавливаются в расчете на одно транспортное средство и могут дифференцироваться уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации

по муниципальным образованиям субъекта Российской Федерации исходя из разрешенной максимальной массы, габаритов, категории транспортного средства и иным параметрам, необходимым для установления тарифов на перемещение и хранение различных задержанных транспортных средств.

Коэффициент для расчета тарифов на хранение задержанных транспортных средств по категориям исходя из существующей практики определения базовых тарифов (тарифов) на хранение задержанных транспортных средств в субъектах Российской Федерации приняты в следующих значениях:

- категории А – 0,5;
- категории В и D массой до 3,5 тонн – 1
- категории D массой более 3,5 тонн и С – 2
- негабаритные транспортные средства – 3.

В ходе экспертизы тарифы на хранение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированной стоянке одного транспортного средства определены с учетом вышеприведенных коэффициентов в следующих размерах для одного транспортного средства за полный час хранения:

№ п/п	Категория транспортного средства	Размер тарифа (руб. с НДС)				
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Категория А, прицепы, бочки на колесах массой до 1 т (К- 0,5)	43,00	45,00	47,00	48,50	50,50
2	Категории В, D массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов) (К – 1)	86,00	90,00	94,00	97,00	101,00
3	Категории D (массой более 3,5 тонн), С, крупногабаритные	172,00	180,00	188,00	194,00	202,00

№ п/п	Категория транспортного средства	Размер тарифа (руб. с НДС)				
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	легковые автомобили и микроавтобусы (К -2)					
4	Негабаритные транспортные средства (К -3)	258,00	270,00	282,00	291,00	303,00

По результатам экспертизы расчетов и материалов, предоставленных ГБУ «Севастопольский Автодор» по установлению тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств для лиц, привлеченных к административной ответственности за административное правонарушение, повлекшее применение задержания транспортного средства на территории города Севастополя предлагается установить:

- тариф на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку задержанных транспортных средств категорий А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей

и микроавтобусов) на территории города Севастополя, определен на уровне тарифа для ГБУ «Севастопольский Автодор» на перемещение на специализированную стоянку задержанных транспортных средств указанных категорий (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства:

- на 2024 год в размере 3 750,00 руб.;

- на 2024 год в размере 3 820,00 руб.;

- на 2025 год в размере 3 965,00 руб.;

- на 2026 год в размере 3 965,00 руб.;

- на 2027 год в размере 4 120,00 руб.;

- на 2028 год в размере 4 285,00 руб.

- тариф на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку задержанных транспортных средств категорий D (массой более 3,5 тонн), С и негабаритных транспортных средств определен

на уровне тарифа для ГБУ «Севастопольский Автодор» на перемещение на специализированную стоянку задержанных транспортных средств указанных категорий (с НДС) за одно перемещение одного транспортного средства:

- на 2024 год в размере 30 910,00 руб.;

- на 2025 год в размере 31 940,00 руб.;

- на 2026 год в размере 32 970,00 руб.;

- на 2027 год в размере 28 800,00 руб.;

- на 2028 год в размере 29 940,00 руб.

- тарифы на хранение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированной стоянке задержанных транспортных средств

по результатам экспертизы определен на уровне тарифов для ГБУ «Севастопольский Автодор» на хранение на специализированной стоянке за полный час хранения одного задержанного транспортного средства указанных категорий (с НДС):

- категории А, а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 тонны:
 - на 2024 год в размере 43,00 руб.
 - на 2025 год в размере 45,00 руб.
 - на 2026 год в размере 47,00 руб.
 - на 2027 год в размере 48,50 руб.
 - на 2028 год в размере 50,50 руб.
- категорий В и D массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов):
 - на 2024 год в размере 86,00 руб.
 - на 2025 год в размере 90,00 руб.
 - на 2026 год в размере 94,00 руб.
 - на 2027 год в размере 97,00 руб.
 - на 2028 год в размере 101,00 руб.
- категорий D (массой более 3,5 тонн), С, крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов:
 - на 2024 год в размере 172,00 руб.
 - на 2025 год в размере 180,00 руб.
 - на 2026 год в размере 188,00 руб.
 - на 2027 год в размере 194,00 руб.
 - на 2028 год в размере 202,00 руб.
- для негабаритного транспортного средства:
 - на 2024 год в размере 258,00 руб.
 - на 2025 год в размере 270,00 руб.
 - на 2026 год в размере 282,00 руб.
 - на 2027 год в размере 291,00 руб.
 - на 2028 год в размере 303,00 руб.

Предприятие с материалами расчета ЭОТ ознакомлено.

Получено письмо ГБУ «Севастопольский Автодор» от 19.12.2023 № 3715 о рассмотрении вопросов по установлению тарифов на перемещение и хранение Государственным бюджетным учреждением «Севастопольский Автодор» на специализированной стоянке задержанных транспортных средств для лиц, привлеченных к административной ответственности за административное правонарушение, повлекшее применение задержания транспортного средства на территории города Севастополя, на 2024-2028 годы без их участия, так как предприятие после ознакомления с материалами к заседанию Правления, возражений не имеет.

Дополнительных вопросов у членов Правления не возникло.

Председатель Правления – Клементьева Е.В. вынесла на голосование вопрос «Об установлении тарифов на перемещение и хранение Государственным бюджетным учреждением «Севастопольский Автодор» на специализированной стоянке задержанных транспортных средств для лиц, привлеченных к административной ответственности за административное правонарушение, повлекшее применение задержания транспортного средства на территории города Севастополя, на 2024-2028 годы».

Голосовали за данное предложение:

«ЗА» – 6;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Решение принято.

По второму вопросу Повестки дня выступила: главный специалист-эксперт отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Косенко Е.И.

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», и пунктом 2 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18, в адрес Управления по тарифам города Севастополя со стороны ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» (далее – Общество, ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», Организация) поступило предложение об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии с прилагающимися расчетными и обосновывающими материалами от 27.04.2023 № 8847 (вх. № 371/01-42-04.3-23/01/23 от 27.04.2023 г), на период с 1 января по 31 декабря 2024 года.

24 октября 2023 года 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 24.10.2023 г № 21514 (вх. № 1232/01-42-02-24/01/23 от 24.10.2023 г), на период с 1 января по 31 декабря 2024 года.

Заявлением от 21 ноября 2023 года № 23728 ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» уточнило суммы расходов на обслуживание заемных средств на 2024 год, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала

при просрочке платежей со стороны потребителей в связи с изменением ключевой ставки Банка России.

Заявленные ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» размеры сбытовых надбавок на 2024 год представлены в таблице 1.

Сбытовые надбавки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год

Таблица 1
(руб./кВт.ч)

Наименование показателей	Сбытовые надбавки	
	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года
1	2	3
Сбытовая надбавка для населения	0,48376	0,97936
Сбытовая надбавка на потери для сетевых организаций	0,98398	3,01960
Сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей менее 670 кВт	0,61021	1,18620
Сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей от 670 кВт до 10 Мвт	0,27003	0,57094
Сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей не менее 10 Мвт	0,21356	0,57094

Сумма необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год составила 1 445 460 329 руб., в том числе по группе «Население» - 531 602 919 руб., по группе «Прочие потребители» - 501 757 185 руб., по группе «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 412 100 226 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 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Федеральный закон от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», подзаконные нормативно-правовые акты, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета.

Федеральный закон от 18 июля 2011 года № 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 РФ от 6 августа 1998 года № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

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

Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

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

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

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

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 2024 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 декабря 2022 года, 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 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 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 г. 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 по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС России от 21.11.2017 г. № 1554/17.

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 2024 год» № 16-Э/2023 (приказ Управления от 15.05.2023 № 117-УТ), о чем в установленные законодательством сроки в адрес указанной организации направлено извещение от 19.05.2023 г № 271/01-42-04.1-03/02/23.

Уполномоченным по тарифному делу назначен заместитель начальника Управления - начальник отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Клементьева Елена Владимировна, экспертом по делу назначен главный специалист - эксперт отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления Егорова Ольга Александровна.

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 2023 год утверждена приказом Генерального директора ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» № 156 от 30.12.2022 г.

Распределение косвенных расходов производится пропорционально объемам выручки.

Раскрытие информации в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 24 от 21.01.2004 и № 442 от 04.04.2012 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 отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2017 г. № 1554/17.

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 2022 год.

Показатели финансово – хозяйственной деятельности ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2020-2022 годы характеризуются следующими данными:

Таблица 1.6.1
(тыс. руб.)

Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4
Выручка	5 400 009	6 257 227	6 858 309
Себестоимость продаж	(5 236 229)	(6 158 151)	(6 542 150)
Валовая прибыль (убыток)	163 780	99 076	316 159
Коммерческие расходы	-	-	

Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4
Управленческие расходы	(82 626)	(83 532)	(82 262)
Прибыль (убыток) от продаж	81 154	15 544	233 897
Прибыль (убыток) до налогообложения	141 540	20 311	243 821
Чистая прибыль (убыток)	112 586	15 660	194 845

В 2022 году рост выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по сравнению с 2021 годом составил 109,6 %. Себестоимость продаж также выросла на 6,2 %. Валовая прибыль выросла на 217 083 тыс. руб., или в 3,2 раза. Управленческие расходы в 2022 году сократились на 1 270 тыс. руб., или 1,52 %. По результатам финансово – хозяйственной деятельности за 2022 чистая прибыль ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» выросла в 12,4 раза и составила 194 845 тыс. руб.

В 2021 году рост выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по сравнению с 2020 годом составил 115,9%. Себестоимость продаж также выросла на 17,6%. Валовая прибыль сократилась на 64 704 тыс. руб., или 39,5%. Управленческие расходы в 2021 году выросли на 906 тыс. руб., или 1,1%. По результатам финансово – хозяйственной деятельности за 2020 – 2021 гг. чистая прибыль ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2020 год составила 112 586 тыс. руб., в 2021 году получена чистая прибыль в размере 15 660 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 Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Таблица 1.6.2

Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 год

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. руб.
1	2	3
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода ($S^{KЗ}$)	1520	578 384
Выручка за отчетный период ($S_p^{выручка}$)	2110	6 858 309
Выручка за период, предшествующий отчетному ($S_{p-1}^{выручка}$)	2110	6 257 227
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода ($S^{KЗС}$)	1510	24 502
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода ($S^{ДЗС}$)	1410	0
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода ($S_p^{прибыль}$)	2300	243 821
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода ($S_p^{%уплат}$)	2330	184
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода ($S_p^{%получ}$)	2320	4510

Таблица 1.6.3

Показатели финансового состояния ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 год

Показатель	Допустимое значение	Значение
1	2	3
оборачиваемость кредиторской задолженности K1, дней	≤ 55	26
способность возратить имеющиеся заемные средства K2, лет	$0 \leq K2 \leq 6$	0,1

Показатель, характеризующий оборачиваемость кредиторской задолженности, (K_1) и показатель, характеризующий способность гарантирующего поставщика возратить имеющиеся заемные средства (K_2) находится в пределах допустимого значения.

II. Расчет НВВ и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» с использованием метода сравнения аналогов на 2024 год

На предыдущий период регулирования с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года сбытовые надбавки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» установлены приказом Управления по тарифам города Севастополя № 184-УТ от 25 ноября 2022 года и представлены в таблице.

Таблица 2.1

Сбытовые надбавки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2023 год

(руб./кВт*ч)

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

2.1. Техничко-экономические показатели сбытовой деятельности ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2021-2022 гг.

Экспертом проведен анализ объемов отпуска электрической энергии потребителям ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2021-2022 гг.

**Анализ объемов отпуска электрической энергии потребителям
ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2021-2022 гг.**

Таблица 2.1.1
(Млн.кВт.ч)

Показатели	2021 год		Темпы роста, %	2022 год		Темпы роста, %
	План	Факт		План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7
Объем потребления электрической энергии, всего, в том числе:	1 485,9508	1 603,7881	107,93%	1 500,5906	1 635,3795	108,98%
Объем потребления электрической энергии населением	635,0059	710,2302	111,85%	669,0002	738,4880	110,39%
Объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	622,0047	698,7704	112,34%	623,4655	696,1409	111,66%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 670 кВт	405,9707	440,4277	108,49%	392,5426	457,2527	116,48%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	176,7030	220,5117	124,79%	192,5466	203,0215	105,44%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	39,3310	37,8310	96,19%	38,3763	35,8666	93,46%
Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	228,9402	194,7876	85,08%	208,1249	200,7506	96,46%

Утвержденный на 2021 год объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» составляет 1 485,9508 млн. кВт.ч.

Фактический объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2021 год составил 1 603,7881 млн. кВт.ч, что на 117,8373 млн. кВт.ч, или 7,93%, выше утвержденного на 2021 год объема. Доля фактического потребления электрической энергии за 2021 год по группам потребителей составила:

- население и приравненные к ней категории потребителей – 44,3%;
- прочие потребители – 43,6%;

- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 11,2%.

Фактический объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2021 году составил 710,2302 млн. кВт.ч, что на 75,2243 млн. кВт.ч, или 11,85%, выше утвержденного на 2021 год объема. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2021 году составил 698,7704 млн. кВт.ч, что на 76,7657 млн. кВт.ч, или 12,34%, выше утвержденного на 2021 год объема. Фактический объем электрической энергии, приобретаемой у ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2021 году составил 194,7876 млн. кВт.ч, что на 34,1526 млн. кВт.ч, или 14,92 %, ниже утвержденного на 2021 год объема.

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.

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

Данные о плановом потреблении электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2023-2024 гг. приведены в таблице.

Таблица 2.2.1

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

Показатели	Ед. изм.	2023 год	2024 год	в том числе		Темпы роста 2024 год к 2023 году, %
				1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7
Объем потребления электрической энергии, всего, в том числе:	Млн.кВт*ч	1 777,7812	1 629,8707	850,3614	779,5093	91,68%
Объем потребления электрической энергии населением	Млн.кВт*ч	798,0000	738,4900	388,7539	349,7361	92,54%
Объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	Млн.кВт*ч	756,8899	694,4346	371,7605	322,6741	91,75%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 670 кВт	Млн.кВт*ч	504,1648	462,3679	246,4676	215,9003	91,71%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Млн.кВт*ч	212,5769	195,4268	106,7365	88,6903	91,93%
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	Млн.кВт*ч	40,1483	36,6399	18,5564	18,0835	91,26%
Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	Млн.кВт*ч	222,8913	196,9461	89,847	107,0991	88,36%

Учитенный при регулировании на 2023 год объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» составил 1 777,7812 млн. кВт. ч, в том числе:

населением – 798,00 млн. кВт.ч;

прочими потребителями – 756,8899 млн. кВт.ч;

сетевыми организациями – 222,8913 млн. кВт.ч.

Прогнозные объемы потребления электрической энергии (мощности) потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год соответствуют показателям сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП.

Плановый объем потребления электрической энергии потребителями ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год составил 1 629,8707 млн. кВт.ч,

что на 147,9105 млн. кВт.ч, или 8,32 %, ниже утвержденного объема на 2023 год. Доля прогнозного потребления электрической энергии на 2023 год по группам потребителей составила:

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

прочие потребители – 42,6%;

сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 12,1%.

Плановый объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2024 году составит 738,49 млн. кВт.ч, что на 59,51 млн. кВт.ч, или 7,46 %, ниже утвержденного на 2023 год объема. Объем потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2024 году составит 694,4346 млн.кВт.ч, что на 62,4553 млн. кВт.ч, или 8,25 % ниже утвержденного на 2023 год объема.

Плановый объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2024 году составит 196,9461 млн. кВт.ч, что на 25,9452 млн. кВт.ч, или 11,64 %, ниже утвержденного на 2023 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 Правительства Российской Федерации № 442 от 04 мая 2012 года, и в пункте 2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 № 1554/17 от 21 ноября 2017 года 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, присвоенного 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 № 1554/17 от 21 ноября 2017 года).

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 № 1554/17 от 21 ноября 2017 года 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 2021-2024 гг.**

Дата отчетного периода			Факт 2021 г	План 2022 г	Факт 2022 г	План 2023 г	Прогнози- руемое кол-во на 2024 год
1			2	3	4	5	6
Наименование групп потребителей	Население	Проживающее в сельских населенных пунктах	13 122	12 437	13 449	13 397	13 803
		Проживающее в городских населенных пунктах	191 584	193 933	198 177	196 584	210 029
		Исполнители коммунальных услуг (в соотв. с п.71(1) ПП1178)	221	4 670	221	215	277
		Потребители, приравненные к населению	695	1 198	638	691	700
		Итого население	205 622	212 238	212 485	210 887	224 809
	Прочие	менее 670 кВт	12 813	13 000	13 635	14 210	15 000
		от 670 кВт до 10 МВт	279	318	291	284	295
		не менее 10 МВт	6	6	6	6	6
		Итого прочие	13 098	13 324	13 932	14 500	15 301
	Сетевые организации		294	295	297	302	299
Всего		219 014	225 857	226 714	225 689	240 409	

В соответствии с информацией, предоставленной ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», фактическое количество точек поставки на 31 декабря 2022 года составило 226 714 шт., что на 7 700 точек, или 3,52 % больше фактического количества на 31 декабря 2021 года и на 857 точек, или 0,4% больше плана на 2022 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 2022 года и на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования (01 октября 2023 года) с подтверждающими реестрами точек поставок.

В соответствии с запросом Управления по тарифам города Севастополя от 11.10.2023 (исх. № 610/01-42-04.1-03/02/23) ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 13.10.2023 года № 20802 предоставило:

- информацию о фактическом количестве точек поставки электрической энергии потребителям по состоянию на 01.10.2023 года с подтверждающими реестрами точек поставок в электронном виде в формате EXCEL на адрес электронной почты uptarif@sev.gov.ru.

- пояснительную записку по расчету прогнозной величины количества точек поставки электрической энергии потребителям ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год.

Таблица 2.3.2

**Данные о количестве точек поставки по данным ООО
«СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 01.10.2023 г**

Наименование групп потребителей			Факт на 01.10.2023	Номер приложения
1			2	3
Наименование групп потребителей	Население	Проживающее в городских населенных пунктах	203 082	Приложение № 2.1
		Проживающее в сельских населенных пунктах	13 621	Приложение № 2.2
		Исполнители коммунальных услуг (в соотв. с п.71(1) ПП1178)	196	Приложение № 2.3
		Потребители, приравненные к населению	594	Приложение № 2.4
		Итого население	217 493	
	Прочие	менее 670 кВт	14 089	Приложение № 3.1
		от 670 кВт до 10 МВт	286	Приложение № 3.2
		не менее 10 МВт	6	Приложение № 3.3
		Итого прочие	14 381	
	Сетевые организации		294	Приложение № 4
Всего		232 168	Приложение № 1	

Экспертом проведена выборочная проверка количества точек поставки по состоянию на 31.12.2022 и 01.10.2023 годов, в том числе на предмет наличия указанного количества точек поставки в договорах на поставку электрической энергии, заключенных между сбытовой компанией и потребителем услуг. В результате проведенного Экспертом анализа предоставленной ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» информации о количестве точек

поставки фактическое количество точек поставки на 31 декабря 2022 года и 01 октября 2023 года отклонений не выявлено.

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 2022 года и на 01 октября 2023 года.

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, присвоенных 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. N 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 240 409 шт., что на 13 695 точек, или 6,04 % больше фактического количества на 31 декабря 2022 года и на 14 720 точек, или 6,52 % больше планового количества на 2022 год.

Количество точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2024 год, в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 года № 1554/17, учитывает количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2023 года), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Прогнозируемое количество точек поставки по группам «Население» на 2024 год определено ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» с учетом фактической динамики между фактом 2022 года и фактом 2021 года по всем группам потребителей, за исключением группы «Исполнители коммунальных услуг».

По группе «Исполнители коммунальных услуг» показатели рассчитаны с учетом ожидаемого заключения договоров и включения в них точек поставки по проблемным общежитиям, а также по ожидаемому вводу в эксплуатацию многоквартирных домов в течение планируемого периода.

По группе «Прочие потребители» прогнозные величины количества точек поставки на 2024 год рассчитаны с учетом фактической динамики между фактом 2022 года и фактом 2021 года.

По группе «Сетевые организации» увеличение от факта 2022 года на 2 точки поставки из сетей «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» (от ПС «Омега») в сети

ФГУП «102 ПЭС Министерства обороны России» связано с заключением договора о технологическом присоединении № 25021-2066 на подключение «Комплекса зданий и сооружений для реабилитации личного состава и обеспечения деятельности руководящего состава Министерства обороны РФ в г. Севастополе» в районе бух. Круглая.

Проанализировав динамику изменения точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по группе «Население и приравненные к нему потребители» за 2021-2022 годы и динамику изменения точек за 9 месяцев 2023 года, Эксперт предлагает принять для расчета сбытовой надбавки для населения на 2024 год количество точек поставки по группам потребителей:

- проживающие в городских населенных пунктах исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2023 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2022 год относительно 2021 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2023 года) относительно факта 2022 года с последующей корректировкой по факту при регулировании на 2026 год;

- проживающие в сельских населенных пунктах – на уровне прогнозируемого количества точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»;

- исполнители коммунальных услуг - в объеме фактического показателя на 01.10.2023 г.;

- иные потребители, приравненные к населению - в объеме фактического показателя на 01.10.2023 г.

Проанализировав динамику изменения точек поставки по прочим потребителям и сетевым организациям за 2021-2022 гг. и 9 месяцев 2023 года, Эксперт предлагает принять в расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей и сетевых организаций на 2024 год следующее количество точек поставки по подгруппам:

- менее 670 кВт - исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2023 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2022 год относительно 2021 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2023 года) относительно факта 2022 года;

- от 670 кВт до 10 МВт - исходя из фактического количества точек поставки на 01.10.2023 с учетом средневзвешенного фактического отклонения точек поставки за 2022 год относительно 2021 года и отклонения точек поставки на последнюю отчетную дату (на 01 октября 2023 года) относительно факта 2022 года;

- 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 2024 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 2022 года	план на 2024 год
1	2	3	4
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, всего, в том числе:	212 485	223 424
1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах	198 177	208 831
1.2.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	13 449	13 803
1.3.	исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);	221	196
1.4.	иные потребители, приравненные к населению	638	594
2.	Прочие потребители, всего, в том числе:	13 932	15 023
2.1.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	13 635	14 727
2.2.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	291	290
2.3.	прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	6	6
3.	Сетевые организации	297	299
4.	Всего	226 714	238 746
5.	Приведенное количество точек поставки	23 553,04	25 016,86
6.	Группа масштаба деятельности ГП	третья	третья

Прогнозируемое количество точек поставки по всем группам ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2024 год составляет 238 746. Приведенное количество точек поставки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок на 2024 год составляет 25 016,86 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 2024 году составят 466 170 672 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 195 062 338 руб.;

группа «Прочие потребители» - 265 754 891 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 5 353 443 руб.

Экспертом произведен расчет эталонной выручки в части постоянных компонентов на 2024 год в разрезе групп потребителей.

Таблица 2.3.1.1

Постоянные компоненты эталона затрат для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 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:	492,1	626,53	8 744,17	12 027,13
1.1.	на оплату труда	177,45	241,6	6 308,06	7 519,8
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	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	1 247,4	1 611,93
2.	Количество точек поставки, шт.	208 831	13 803	196	594
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.	ИПЦ (2024 г./ 2023 г.)	1,072			
	Итого постоянные эталоны затрат, руб.	163 179 812	13 731 989	2 721 402	11 344 009

Таблица 2.3.1.2

Постоянные эталоны затрат для прочих потребителей и сетевых организаций на 2024 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	1 318,6	1 233,5	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.	14 210	284	6	302
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.	ИПЦ (2024 г./ 2023 г.)	1,072			
	Итого постоянные эталоны затрат, руб.	256 121 736	4 709 859	85 992	5 353 443

По расчету Эксперта эталонная выручка в части постоянных компонентов эталона затрат ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» составит 457 248 241 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 190 977 212 руб.;

группа «Прочие потребители» - 260 917 586 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 5 353 443 руб.

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по эталонной выручке в части постоянных компонентов эталона затрат на 2024 год (-8 922 431 руб.) связано с отклонением в расчете количества точек поставки.

2.3.2. Переменные компоненты эталона затрат ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для целей расчета сбытовой надбавки на 2024 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 2024 году составит 328 085 372 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 108 260 904 руб.;

группа «Прочие потребители» - 177 913 708 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 41 910 759 руб.

Экспертом произведен расчет эталонной выручки в части переменных компонентов на 2024 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 (2023 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 2024 год расходы на обслуживание заемных средств составляют 113 974 776 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 41 094 441 руб.;

группа «Прочие потребители» - 60 937 961 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 11 942 374 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 2023 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 ($9,91+4=13,91$).

По расчету ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» прогнозная товарная выручка на 2023 год составляет 9 834 702 844 руб., в том числе по группам потребителей:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 3 545 974 202 руб.;

группа «Прочие потребители» - 5 258 240 107 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 1 030 488 535 руб.

Экспертом произведен расчет расходов на обслуживание заемных средств на 2024 год исходя из планируемой товарной выручки (с учетом НДС) на 2023 год по категориям потребителей:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 3 296 022 385 руб.;

группа «Прочие потребители» - 5 132 326 801 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 906 449 265 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 2023 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 ($9,91+4=13,91$).

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год в размере 3 296 022 385 руб. рассчитана как минимальное значение из заявленной гарантирующим поставщиком прогнозной валовой выручки и расчета Эксперта, исходя из фактической товарной выручки за январь-июнь 2023 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 2023 года исходя из сводного прогнозного баланса на 2023 год и цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей г. Севастополя, установленных Управлением по тарифам города Севастополя от 18.11.2022 г. № 175-УТ.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям и сетевым организациям на 2023 год определена Экспертом в размере 5 132 326 801 руб. и 906 449 265 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 2023 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 2023 года, рассчитанной исходя из объемов электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2023 год и фактической средневзвешенной цены (с учетом НДС) за 1 полугодие 2023 года.

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

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

Дата действия ставки	Значение ставки, %	Срок действия, дней
1	2	3
с 01.01.2023 года по 23.07.2023 года	7,5	204
с 24.07.2023 года по 14.08.2023 года	8,5	22
с 15.08.2023 года по 17.09.2023 года	12	34
с 18.09.2023 года по 29.10.2023 года	13	42
С 30.10.2023 года по 31.12.2023 года	15	63
Итого средняя ключевая ставка	9,906849315	365

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 2023 году	3 296 022 385	3 482 823 363	1 394 504 916	254 998 521	906 449 265
2.	Средняя ключевая ставка ЦБ РФ, увеличенная на 4 пункта	13,906849315				
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	38 197 739	40 362 583	16 160 975	2 955 188	10 504 878

По расчету Эксперта расходы на обслуживание заемных средств составляют 108 181 363 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 38 197 739 руб.;

группа «Прочие потребители» - 59 478 746 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 10 504 878 руб.

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по расходам на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год составляет (-5 793 413) руб.

2.3.2.2. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год расходы на формирование резерва по сомнительным долгам составляют 137 782 902 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 48 804 719 руб.;

группа «Прочие потребители» - 74 785 372 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 14 192 811 руб.

Расчет произведен ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» исходя из планируемой товарной выручки (с учетом НДС) на 2024 год по категориям потребителей:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 3 253 647 954 руб.;

группа «Прочие потребители» - 4 985 691 496 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 946 187 377 руб.

По расчету Эксперта на 2024 год расходы на формирование резерва по сомнительным долгам составляют 136 017 905 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 47 782 681 руб.;

группа «Прочие потребители» - 74 312 588 руб.

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 13 922 636 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 2024 год.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год в объеме 3 185 512 071 руб. рассчитана Экспертом, исходя из планируемых к утверждению цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2024 год.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям на 2024 год в объеме 4 954 172 501 руб. определена Экспертом как минимальное значение в разрезе подгрупп из предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» и величины, рассчитанной исходя из средневзвешенной прогнозируемой цены на 2023 год с учетом прогнозного роста цен на электрическую энергию для конечных потребителей (7,2%) и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на 2024 год (с учетом НДС).

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии сетевым организациям на 2024 год в объеме 928 175 733 руб., как минимальное значение из заявленной гарантирующим поставщиком прогнозной валовой выручки и расчета Эксперта, исходя из средневзвешенных фактических цен за 2023 год с учетом прогнозного роста цен на электрическую энергию для сетевых организаций (7,2%) и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2024 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	48 804 719	50 977 514	20 040 863	3 766 996	14 192 811
2.	Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии на 2024 год	3 185 512 071	3 366 981 924	1 336 057 530	251 133 047	928 175 733
3.	Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование РСД	1,5				
4.	Предельная величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам	47 782 681	50 504 729	20 040 863	3 766 996	13 922 636
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	47 782 681	50 504 729	20 040 863	3 766 996	13 922 636

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по расходам на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год составляет (-1 764 998) руб. и связано с отклонением в объемах планируемой товарной выручки на 2024 год.

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 2024 год расчетная предпринимательская прибыль составляет 76 327 693 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 18 361 744 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 42 190 375 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 15 775 575 руб.

По расчету Эксперта на 2024 год расчетная предпринимательская прибыль составляет 71 468 033 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 15 946 526 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 40 857 041 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 14 664 465 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	717 430 714
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для населения	190 977 212
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	38 197 739
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	47 782 681
6.	Неподконтрольные расходы ГП	3 470 654
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	65 242 742
8.	Предельная расчетная РПП на 2024 год	15 946 526
9.	РПП по данным ГП на 2024 год	18 361 744
10.	РПП ГП, относимая на население, на 2024 год	15 946 526

Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения, используемая для расчета расчетной предпринимательской прибыли ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год, определена исходя из прогнозируемых индикативных цен на электрическую энергию и мощность на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 г № 785/23, и объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2024 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	2 276 925 303
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей	260 917 586
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	59 478 746
5.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	74 312 588
6.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей	36 268 764
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	15 899 771
8.	Предельная расчетная РПП на 2024 год	40 857 041
9.	РПП по данным ГП на 2024 год	42 190 375
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:	40 857 041
	менее 670 кВт	14 299 964
	от 670 кВт до 10 МВт	22 471 373
	не менее 10 МВт	4 085 704

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	653 424 673
3.	Постоянные эталоны затрат для расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций	5 353 443
4.	Расходы на уплату процентов по заемным средствам	10 504 878
5.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в 2024 году	168 815 437
6.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации	10 290 601
7.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций (Рез i-2)	129 241 976
8.	Предельная расчетная РПП на 2024 год	14 664 465
9.	РПП по данным ГП на 2024 год	15 775 575
10.	РПП ГП, относимая на сетевые организации, на 2024 год	14 664 465

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 28.11.2023 г. Советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию на 2024 год, и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2024 год.

Отклонение от предложения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по расчетной предпринимательской прибыли (РПП) на 2024 год составляет 4 859 661 руб.

По расчету Эксперта переменные компоненты эталона затрат на 2024 год составят 315 667 300 руб., в том числе

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 101 926 946 руб.;

группа «Прочие потребители» - 174 648 375 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 39 091 979 руб.

Таким образом, по расчету Эксперта постоянные и переменные компоненты необходимой валовой выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для целей расчета сбытовых надбавок на 2024 год, определяемые методом сравнения аналогов, составят 772 915 541 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 292 904 158 руб.;

группа «Прочие потребители» – 435 565 961 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 44 445 422 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. N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год неподконтрольные расходы составляют 208 173 879 руб. Фактические

расходы за 2022 год составили 239 628 480 руб., что выше плана на 2022 год на 164 786 195 руб.

Таблица 2.4.1

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

(руб.)

№ п/п	Наименование статей	План 2022 года	Факт 2022 года	План на 2024 год
1	2	3	4	5
1.	Амортизация основных средств	2 422 147	20 156 016	7 591 631
2.	Налоги	24 156 793	46 027 227	46 027 227
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)	48 263 345	173 445 237	154 555 021
	Итого неподконтрольные расходы	74 842 285	239 628 480	208 173 879

2.4.1. Амортизация основных средств

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год (корректировочное предложение № 21514 от 25.10.2023 г.) амортизация основных средств составляет 7 591 631 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» 4 736 268 руб.;

группа «Прочие потребители» - 2 433 001 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 422 362 руб.

Расчет амортизационных отчислений на 2024 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 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 2024 год по объектам, включенным в состав основных средств, в соответствии с новыми стандартами бухгалтерского учета.

Размер амортизационных отчислений на 2024 год на арендованное имущество и результат текущего ремонта системы для изготовления бесконвертных почтовых отправок KERN Page, рассчитанный ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в соответствии с новыми стандартами бухгалтерского учета, составляет 5 583 750 руб.

При определении величины амортизационных отчислений на 2024 год Экспертом исключены амортизационные отчисления, рассчитанные ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в соответствии с новыми стандартами бухгалтерского учета. Позиция Эксперта подтверждается письмом ФАС России от 05.08.2022 г. № МШ74227/22 «О новых стандартах бухгалтерского учета, подлежащих применению начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год».

Применение новых стандартов бухгалтерского учета не влечет изменение подходов к оценке экономической обоснованности расходов, учитываемых в необходимой валовой выручке (далее – НВВ) регулируемых организаций, которые основываются на принципах регулирования тарифов, установленных в отраслевых федеральных законах и в утвержденных Правительством Российской Федерации основах ценообразования.

В своем письме от 05.08.2022 г. № МШ74227/22 ФАС России рекомендует руководствоваться следующим:

Расходы на амортизацию основных средств для включения в НВВ определяются в соответствии с основами ценообразования в электроэнергетике (на уровне, равном сумме отношений первоначальной стоимости основных средств регулируемой организации (в том числе с учетом стоимости проведенной реконструкции или модернизации) без учета ее увеличения на сумму затрат на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, к сроку полезного использования таких активов, определяемому в момент принятия основных средств к учету или измененному в результате проведенной реконструкции или модернизации (изменение срока полезного использования, кроме указанного в настоящем абзаце, не учитывается при расчете суммы амортизации, включаемой в НВВ).

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).

Амортизация прав пользования активами, сформированными в соответствии с нормами ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» и отраженными в составе основных средств, не включается в состав необходимой валовой выручки.

По расчету Эксперта величина экономически обоснованных расходов по статье «Амортизация основных средств» на 2024 год составляет 2 007 916 руб., в том числе относимая на сбытовую деятельность - 2 007 880 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 1 213 868 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 672 269 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 121 743 руб.

Прямые расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2024 год распределены по группам потребителей по направлениям использования основных средств по видам деятельности, косвенные расходы пропорционально товарной выручке за 2022 год.

Расчет Эксперта амортизационных отчислений на 2024 год приведен в таблице 2.4.1.1.

Таблица 2.4.1.1.

Расчет амортизационных отчислений на 2024 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 2023 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)							
Lada Largus Cross Luxe RS045-52-XL1 № А 003 РК 92	000000101	29.03.2019	60	29.03.2024	671 350,00	3	33 567,50
Lada Largus Cross Luxe RS045-52-XL1 № А 027 РК 92	000000102	29.03.2019	60	29.03.2024	671 350,00	3	33 567,50
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)							
Комплекс IP-ATC	000000073	28.09.2018	84	28.09.2025	3 369 999,99	12	481 428,57
ПАК АИИСКУЭ	000000136	28.09.2020	84	28.09.2027	2 485 000,00	12	355 000,00
Система по защите персональных данных и информационно й безопасности	000000145	27.12.2021	84	27.12.2028	2 189 083,60	12	312 726,23
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)							
Энергомонитор 3.3Т1-С-10К (кл.т. 0,2)	000000081	29.11.2018	120	29.11.2028	246 870,00	12	24 687,00
Энергомонитор 3.3Т1-С-10К (кл.т. 0,2)	000000108	30.08.2019	120	30.08.2029	283 000,00	12	28 300,00
RENAUL Duster 4*4	000000133	16.06.2020	120	01.07.2023	998 333,33	12	99 833,33
Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)							

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 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
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-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

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 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
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
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							2 007 915,50
В том числе на сбытовую деятельность							2 007 880,39
население							1 213 867,55
прочие менее 670 кВт							457 326,07
прочие от 670 кВт до 10 МВт							182 164,48
прочие не менее 10 МВт							32 778,92
сетевые организации							121 743,37
прочие виды деятельности							35,11

С целью определения величины корректировки по статье «Амортизация основных средств» за 2022 год Экспертом произведен расчет фактических амортизационных отчислений ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 год.

По расчету ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» фактическая амортизация основных средств за 2022 год составляет 20 170 439 руб., в том числе относимая на сбытовую деятельность - 20 156 016 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 15 957 595 руб.;

группа «Прочие потребители» - 3 848 800 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 349 621 руб.

Расчет амортизационных отчислений на 2022 год произведен ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» исходя из текущей (восстановительной) стоимости основных средств, находящихся на балансе Общества по состоянию 31 декабря 2022 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 2022 год по объектам, включенным в состав основных средств, в соответствии с новыми стандартами бухгалтерского учета.

При определении фактической величины амортизационных отчислений на 2022 год Экспертом исключены амортизационные отчисления, рассчитанные ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в соответствии с новыми стандартами бухгалтерского учета, а именно на арендованное имущество и результат текущего ремонта системы для изготовления бесконвертных почтовых отправок KERN Page, в размере 17 421 416 руб.

Расчет Эксперта фактических амортизационных отчислений за 2022 год приведен в таблице 2.4.1.2.

Таблица 2.4.1.2.

**Расчет амортизационных отчислений за 2022 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 2022 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2022 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)							
Система (комплекс) электронной очереди NEURONIQ	000000072	14.09.2018	36	14.09.2021	382 574,87	0	0
Система (комплекс) электронной очереди NEURONIQ	000000074	19.10.2018	36	19.10.2021	382 574,85	0	0

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2022 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2022 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Система (комплекс) электронной очереди NEURONIQ	000000105	09.08.2019	36	09.08.2022	546 373,00	8	121 416,22
Физический сервер	000000079	19.11.2018	36	19.11.2021	3 504 585,40	0	0
Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)							
Lada Largus RS045L № А 276 ОО 92	000000070	17.08.2018	60	17.08.2023	673 188,99	12	134 637,80
Lada Largus RS045L № А 277 ОО 92	000000069	17.08.2018	60	17.08.2023	673 188,98	12	134 637,80
Lada Largus RS045L № А 287 ОО 92	000000071	17.08.2018	60	17.08.2023	673 188,98	12	134 637,80
Lada Largus Cross Luxe RS045-52-XL1 № А 003 РК 92	000000101	29.03.2019	60	29.03.2024	671 350,00	12	134 270,00
Lada Largus Cross Luxe RS045-52-XL1 № А 027 РК 92	000000102	29.03.2019	60	29.03.2024	671 350,00	12	134 270,00
Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)							
Комплекс IP-ATC	000000073	28.09.2018	84	28.09.2025	3 369 999,99	12	481 428,57
ПАК АИИСКУЭ	000000136	28.09.2020	84	28.09.2027	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
Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)							
Энергомонитор 3.3Т1-С-10К (кл.т. 0,2)	000000081	29.11.2018	120	29.11.2028	246 870,00	12	24 687,00
Энергомонитор 3.3Т1-С-10К (кл.т. 0,2)	000000108	30.08.2019	120	30.08.2029	283 000,00	12	28 300,00
RENAUL Duster 4*4	000000133	16.06.2020	120	01.07.2023	998 333,33	12	99 833,33
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

Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода	Максимальный срок службы, мес.	Дата окончания максимального срока службы	Первоначальная стоимость, руб.	Срок полезного использования в 2022 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2022 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
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
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 2022 году, мес.	Амортизационные отчисления на 2022 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							2 734 650,11
В том числе на бытовую деятельность							2 734 599,87
население							1 624 839,25
прочие менее 670 кВт							639 186,72
прочие от 670 кВт до 10 МВт							254 604,15
прочие не менее 10 МВт							45 813,81
сетевые организации							170 155,94
прочие виды деятельности							50,24

По расчету Эксперта величина экономически обоснованных фактических расходов по статье «Амортизация основных средств» за 2022 год составляет 2 734 650 руб., в том числе относимая на бытовую деятельность, составляет 2 734 600 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 1 624 839 руб.;

группа «Прочие потребители» - 939 605 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 170 156 руб.

Прямые расходы по статье «Амортизация основных средств» за 2022 год распределены по группам потребителей по направлениям использования основных средств по видам деятельности, косвенные расходы пропорционально товарной выручке за 2022 год.

2.4.2. Налоги

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год налоги, включая налог на прибыль, составляют 46 027 227 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 261 874 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 35 596 495 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 10 168 858 руб.

Фактические расходы ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 год на уплату налогов, включая налог на прибыль, составили 46 027 227 руб., в том числе:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 261 874 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 35 596 495 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 10 168 858 руб.

В обоснование расходов на уплату налогов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» представлены налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год с отметкой о принятии УФНС России по г. Севастополю, налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год с отметкой о принятии УФНС России по г. Севастополю, справка-расчет налога на транспорт ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» за 2022 год, бухгалтерский баланс за 2022 год, отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 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 2022 год, составили 51 115 657 руб., в том числе относимые на сбытовую деятельность, составили 46 027 227 руб., в том числе:

налог на имущество – 244 968 руб. (отнесен на сбытовую деятельность),
транспортный налог – 40 252 руб., в том числе на сбытовую деятельность – 34 866 руб.

Налог на прибыль в размере 50 830 437 руб. в том числе на сбытовую деятельность – 45 747 393 руб.

Распределение расходов на налоги за 2022 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 2024 год являются расходы, заявленные ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», в сумме 46 027 227 руб., в том числе:

- налог на имущество – 244 968 руб.,
- транспортный налог – 34 866 руб.
- налог на прибыль – 45 747 393 руб.

Расходы по статье «Налоги» распределены по группам потребителей в соответствии с фактическим распределением расходов за 2022 год:

- группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» - 261 874 руб.;
- группа «Прочие потребители» - 35 596 495 руб.;
- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 10 168 858 руб.

2.4.3. Капитальные вложения из прибыли

Капитальные вложения из прибыли ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год не заявлены.

Фактические расходы на капитальные вложения из прибыли за 2022 год отсутствуют.

2.4.4. 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)

Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных жилых домах, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 г. № 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 2022 год фактические 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) составили 173 445 237 руб.

В качестве обоснования представлены:

- договор подряда с ООО «ЭЛМОНТ24» № 41-12-21 от 04.06.2021 года, перечень выполняемых работ, дополнительное соглашение № 1 от 17.08.2021 года, дополнительное соглашение № 2 от 26.01.2022 года;

- договор подряда с ООО «ЭЛМОНТ24» № 24-12-22 от 14.03.2022 года, перечень выполняемых работ, дополнительное соглашение № 1 от 25.04.2022 года, дополнительное соглашение № 2 от 16 мая 2022 года;

- договор подряда с ООО «ЭЛМОНТ24» № 55-12-22 от 16.08.2022 года, перечень выполняемых работ, соглашение о расторжении от 16.09.2022 года;

- договор подряда с ООО «ЭЛМОНТ24» № 63-12-22 от 19.09.2022 года, перечень выполняемых работ, соглашение о расторжении от 17.10.2022 года;

- договор подряда с ООО «ЭЛМОНТ24» № 68-12-22 от 18.10.2022 года, перечень выполняемых работ, соглашение о расторжении от 17.11.2022 года;

- договор подряда с ООО «ЭЛМОНТ24» № 76-12-22 от 19.11.2022 года, перечень выполняемых работ;

- договор подряда с ООО «ЭЛМОНТ24» № 78-12-22 от 02.12.2022 года, перечень выполняемых работ;

- перечень установленных (замененных) узлов (приборов) учета электрической энергии ООО «ЭЛМОНТ24» с целью выполнения 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) с указанием наименования прибора учета, номера и места установки по договорам подряда;

- акты выполненных работ ООО «ЭЛМОНТ24» по договору № 41-12-21 от 04.06.2021 года, по договору подряда № 24-12-22 от 14.03.2022 года, по договору подряда № 55-12-22 от 16.08.2022 года, по договору подряда № 63-12-22 от 19.09.2022 года, по договору подряда № 68-12-22 от 18.10.2022

года, по договору подряда № 76-12-22 от 19.11.2022 года, по договору подряда № 78-12-22 от 02.12.2022 года.

- платежные поручения на оплату услуг ООО «ЭЛМОНТ24»;
- договор подряда с ИП Никитин Сергей Владимирович № 23-12-22 от 09.03.2022 года, перечень выполняемых работ;
- договор подряда с ИП Никитин Сергей Владимирович № 42-12-22 от 05.07.2022 года, перечень выполняемых работ;
- акты выполненных работ ИП Никитин Сергей Владимирович;
- платежные поручения на оплату работ ИП Никитин Сергей Владимирович;
- договор подряда с ИП Малахов Александр Владимирович № 58-12-22 от 31.08.2022 года, перечень выполняемых работ;
- акты выполненных работ ИП Малахов Александр Владимирович;
- платежные поручения на оплату работ ИП Малахов Александр Владимирович;
- договор подряда с ФБУ «Севастопольский ЦСМ» № 60-12-22 от 31.08.2022 года;
- акты выполненных работ ФБУ «Севастопольский ЦСМ»;
- платежные поручения на оплату работ ФБУ «Севастопольский ЦСМ»;
- договор подряда № 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;
- акты выполненных работ ИП Николаев Александр Валентинович;
- платежные поручения на оплату работ ИП Николаев Александр Валентинович;
- договор подряда с ООО «Югэнергостандарт» № 81-12-22 от 19.12.2022 года, перечень выполняемых работ;
- акты выполненных работ ООО «Югэнергостандарт»;
- платежные поручения на оплату работ ООО «Югэнергостандарт».

На основании вышеуказанных подтверждающих документов, экономическая обоснованность расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2022 год подтверждается в сумме 173 445 237 руб.

На 2024 год 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), ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» заявлены в сумме 154 555 021 руб.

В качестве подтверждения представлены:

- расчет планируемой суммы расходов по установке и замене приборов учета на 2024 год;

- реестр плана замены приборов учета на 2024 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 – 6 279 шт. на сумму 149 376 305 руб.;
- поверка ПУ - 537 шт. на сумму 1 994 912 руб.,
- присоединение ПУ к ИСУ – 6 279 шт. на сумму 3 183 805 руб.

Цены за единицу соответствуют ценовым предложениям действующих договоров с учетом индекса роста цен на 2024 год 1,072.

В соответствии с реестром плана замены приборов учета на 2024 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 N 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 2024 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 154 555 021 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 537 шт. по цене 3 465,41 руб. на общую сумму 1 994 912 руб.

По данным ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для определения стоимости применена цена, зафиксированная договорами подряда с ИП Малахов Александр Владимирович (договор № 58-12-22 от 31.08.2022 года) и ФБУ «Севастопольский ЦСМ» (договор № 60-12-22 от 31.08.2022 года).

В случае понесения ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» в 2024 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 2026 год.

Фактические неподконтрольные расходы ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ», относимые на сбытовую деятельность, за 2022 год подтверждаются Экспертом в сумме 222 207 064 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 175 331 950 руб.;

группа «Прочие потребители» – 36 536 100 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 10 39 014 руб.

По расчету Эксперта величина неподконтрольных расходов на 2024 год составит 50 030 019 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 3 470 654 руб.;

группа «Прочие потребители» – 36 268 764 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 10 290 601 руб.

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

В соответствии с п.65 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 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 № 1554/17 предусмотрен учет величины отклонений фактических неподконтрольных расходов от неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

На 2024 год по предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2022 год составляет 101 633 503 руб., в том числе:

группа «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 68 726 513 руб.;

группа «Прочие потребители» – 20 059 090 руб.;

группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 12 847 900 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:

$$\begin{aligned}
\text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} = & (\text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас прежний ГП}}) \cdot \text{Ээ}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас факт}} + \\
& + (\text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас прежний ГП}}) \cdot \text{Ээ}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас факт}} + \\
& + (\text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{Э}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас факт}}) \cdot \text{CH}_{i-2,1\text{п/г}}^{\text{нас}} + (\text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} - \text{Э}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас факт}}) \cdot \text{CH}_{i-2,2\text{п/г}}^{\text{нас}} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас город факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_{i-2}^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные факт}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2}^{\text{факт}} - \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_{i-2}^{\text{нас иные}} \cdot \text{ИПЦ}_{i-2} + \\
& + \Delta \text{НР}_{i-2}^{\text{нас}} + \text{Расх}_{i-2}^{\text{нас принятие}}, (13)
\end{aligned}$$

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2022 год составляет 68 726 513 руб., в том числе:

- отклонение величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2022 год – (-35 700 885) руб.;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением фактического числа точек поставки от планового значения на 2022 год – (-35 272 222) руб.;
- отклонение величины фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2022 год – 139 699 620 руб.

Расчет Эксперта величины недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2022 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 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
1.	Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2022 год для ГП		
	на 1-е полугодие 2022 года	руб./ кВт. ч	0,42868
	на 2-е полугодие (июль-ноябрь 2022 года)	руб./ кВт. ч	0,73293
	с декабря 2022 года	руб./ кВт. ч	0,48376
2.	Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2022 год для организации, ранее осуществляющей функции ГП	руб./ кВт. ч	-
3.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2022 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом		
	в 1-м полугодии 2022 года	Млн. кВт. ч	347,3497

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
	в 2-м полугодии (июль-ноябрь 2022 года)	Млн. кВт. ч	259,1661
	в декабре 2022 года	Млн. кВт. ч	62,4844
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2022 году	Млн. кВт. ч	
	в 1-м полугодии 2022 года	Млн. кВт. ч	397,4033
	в 2-м полугодии (июль-ноябрь 2022 года)	Млн. кВт. ч	277,6556
	в декабре 2022 года	Млн. кВт. ч	63,4292
5.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2022 году, с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП	Млн. кВт. ч	-
6.	Неподконтрольные расходы		
	Утверждено на 2022 год	Руб.	49 965 086
	Факт 2022 года	Руб.	175 331 950
7.	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание населения в 2022 году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	Руб.	
8.	Плановое количество точек поставки населению	Шт	212 238
	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Шт	193 933
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Шт	12 437
	Исполнители коммунальных услуг	Шт	4 670
	Иные потребители, приравненные к населению	Шт	1 198
9.	Фактическое количество точек	Шт	212 485
	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Шт	198 177
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Шт	13 449
	Исполнители коммунальных услуг	Шт	221
	Иные потребители, приравненные к населению	Шт	638
10.	Индекс потребительских цен на 2017 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,037
11.	Индекс потребительских цен на 2018 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,029
12.	Индекс потребительских цен на 2019 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,045
13.	Индекс потребительских цен на 2020 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,034
14.	Индекс потребительских цен на 2021 год		
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,06
	Фактический		1,067
15.	Индекс потребительских цен на 2022 год		
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,043
	Фактический		1,138
16.	Результаты деятельности ГП, относимые на население, всего, в том числе:	Руб.	65 242 742
16.1.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	Руб.	-35 700 885
16.2.	Отклонение, связанное с изменением сбытовой надбавки с 1 декабря 2022 года	Руб.	15 804 642
16.3.	Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2022 год	Руб.	-40 227 880
16.4.	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	125 366 864

Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска электрической энергии группе «Население и приравненные к нему категории потребителей» от утвержденных показателей по расчету Эксперта, составит (-35 700 885) руб. и рассчитано исходя из:

утвержденных Управлением по тарифам г. Севастополя сбытовых надбавок для группы «население и приравненные к нему категории потребителей»: на 1 полугодие 2022 года – 0,42868 руб./кВт.ч, на 2 полугодие 2022 года – 0,73293 руб./кВт.ч;

объемов электрической энергии, поставляемых ГП населению в 2022 году, определенных в соответствии со сводным прогнозным балансом: 1 полугодие 2022 года – 347,3497 млн. кВт.ч; 2 полугодие 2022 года – 321,6505 млн. кВт.ч;

фактического объема отпуска электрической энергии группе «население и приравненные к нему категории потребителей», определенного на основании статистических форм 46-ээ за 2022 год: 1 полугодие 2022 года – 397,4033 млн. кВт. ч; июль-ноябрь 2022 года – 277,6556 млн. кВт. ч; декабрь 2022 года – 63,4292 млн. кВт. ч.

Отклонение, связанное с изменением сбытовой надбавки с 1 декабря 2022 года, составляет 15 804 642 руб. и рассчитано, исходя из разницы в установленных сбытовых надбавках на 2 полугодие 2022 года (0,73293 руб./кВт. ч), и измененной сбытовой надбавки с 1 декабря 2022 года (0,48376 руб./кВт. ч) и фактического объема отпуска электрической энергии группе «население и приравненные к нему категории потребителей» в декабре 2022 года (63,4292 млн. кВт. ч).

Величина, связанная с отклонением фактического количества точек поставки от количества точек поставки, принятого при расчете сбытовых надбавок на 2022 год, по расчету Эксперта составляет (-40 227 880) 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» - 198 177 шт.;

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в сельских населенных пунктах» - 13 449 шт.;

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «исполнители коммунальных услуг» - 221 шт.;

- фактическое количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «иные потребители, приравненные к населению» - 638 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в городских населенных пунктах», принятое при расчете бытовых надбавок на 2022 год – 193 933 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», принятое при расчете бытовых надбавок на 2022 год – 12 437 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «исполнители коммунальных услуг», принятое при расчете бытовых надбавок на 2022 год – 4 670 шт.;

- количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к подгруппе «иные потребители, приравненные к населению», принятое при расчете бытовых надбавок на 2022 год – 1 198 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 %.

Индексы потребительских цен, учтенные при расчете бытовых надбавок на 2022 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 – 4,3 %.

Величина отклонения неподконтрольных расходов за 2022 год, относимая на население, по расчету Эксперта составляет 125 366 864 руб., в том числе:

- по статье «Амортизационные отчисления» - 112 897 руб.;
- по статье «Налоги» - 72 076 руб.;
- по статье «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)» - 125 181 892 руб.

Анализ неподконтрольных расходов за 2022 год произведен в разделе 2.4. Заключение.

Величина недополученных или излишне полученных доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2022 год составляет 65 242 742 руб.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2022 год составляет 20 059 090 руб., в том числе:

- отклонение величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2022 год - (-38 756 270) руб.;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением фактического числа точек поставки от планируемого на 2022 год – 32 160 338 руб.;
- отклонение величины фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2022 год - 26 655 021 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:

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

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2022 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 2022 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 2022 год для ГП					
1.1.	на 1-е полугодие 2022 года	руб./кВт ч		0,44170	0,23720	0,21714
1.2.	на 2-е полугодие 2022 года	руб./кВт ч		0,83752	0,33439	0,33000
1.3.	с декабря 2022 года	руб./кВт ч		0,61021	0,27003	0,21356
2.	Установленные сбытовые надбавки для группы прочие потребители на 2022 год для организации, ранее осуществляющей функции ГП		-	-	-	-
3.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2022 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом				-	
3.1.	в 1-м полугодии 2022 года	Млн. кВт.ч	314,1299	199,1698	95,8552	19,1049
3.2.	в 2-м полугодии 2022 года	Млн. кВт.ч	309,3356	193,3728	96,6914	19,2715
4.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в 2022 году				-	
4.1.	в 1-м полугодии 2022 года	Млн. кВт.ч	382,0215	241,4153	122,6369	17,9693
4.2.	в 2-м полугодии 2022 года	Млн. кВт.ч	339,1717	215,8375	105,4369	17,8973
	В том числе в декабре 2022 г	Млн. кВт.ч	64,8392	38,5857	23,5535	2,6999
5.	Объем электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в 2022 году, с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП	Млн. кВт.ч	-	-	-	-
6.	Неподконтрольные расходы					
6.1.	Утверждено на 2022 год	Руб.	12 790 274	8 265 090	3 774 102	751 082
6.2.	Факт 2022года	Руб.	36 536 100	24 854 485	9 900 166	1 781 449
7.	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание прочих потребителей в 2022году в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	Руб.	-	-	-	-
8	Плановое количество точек поставки прочих потребителей	шт	13 324	13 000	318	6
9	Фактическое количество точек прочих потребителей	шт	13 932	13 635	291	6
10.	Индекс потребительских цен на 2017 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,037			

№ 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
11.	Индекс потребительских цен на 2018 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,029			
12.	Индекс потребительских цен на 2019 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,045			
13.	Индекс потребительских цен на 2020 год, учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,034			
14.	Индекс потребительских цен на 2021 год					
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,06			
	Фактический		1,067			
15.	Индекс потребительских цен на 2022 год					
	Учтенный в расчете сбытовых надбавок на 2022 год		1,043			
	Фактический		1,138			
16.	Результаты деятельности ГП, всего, в том числе:	Руб.	15 899 771	15 462 343	-1 614 147,52	2 051 576,05
16.1	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	Руб.	-46 051 449	-37 474 456	-9 277 041	700 048
16.2	Отклонение, связанное с изменением сбытовой надбавки с 1 декабря 2022 года	Руб.	10 601 206	8 770 923	1 515 906	314 376,01
16.3	Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2022 год	Руб.	27 604 188	27 576 480	20 923	6 785
16.4	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	23 745 826	16 589 395	6 126 064	1 030 367

Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска прочим потребителям от утвержденных показателей, по расчету Эксперта составляет (-46 051 449) руб. и рассчитано, исходя из сбытовых надбавок для группы «прочие потребители», установленных на 2022 год, и разницы между фактическим объемом отпуска прочим потребителям (на основании статистических форм 46-ээ за 2022 год) и объемом электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2022 году в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Отклонение, связанное с изменением сбытовой надбавки с 1 декабря 2022 года, составляет 10 601 206 руб. и рассчитано, исходя из разницы в установленных сбытовых надбавках по каждой подгруппе прочих потребителей на 2 полугодие 2022 года, и измененных сбытовых надбавок с 1 декабря 2022 года и фактического объема отпуска электрической энергии по каждой подгруппе прочих потребителей в декабре 2022 года.

Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных

при установлении сбытовых надбавок ГП на 2022 год, составляют 27 604 188 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 2022 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 %.

Индексы потребительских цен, учтенные при расчете сбытовых надбавок на 2022 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 – 4,3 %.

Величина отклонения неподконтрольных расходов за 2022 год, относимая на прочих потребителей, по расчету Эксперта составляет 23 745 826 руб. Анализ неподконтрольных расходов за 2022 год произведен в разделе 2.4. Отчета.

Величина недополученных или излишне полученных доходов ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за 2022 год составляет 15 899 771 руб.

По предложению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2022 год составляет 12 847 900 руб., в том числе:

- отклонение величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2022 год - 13 863 989 руб.;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением фактического числа точек поставки от планируемого на 2022 год – 552 358 руб.;

- отклонение величины фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2022 год – (-1 568 447) 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:

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

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 2022 год для ГП		
	на 1-е полугодие 2022 года	руб./кВт ч	0,42755
	на 2-е полугодие 2022 года	руб./кВт ч	0,42755
2.	Объем электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в 2022 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом		
	в 1-м полугодии 2022 года	Млн кВт ч	95,1039
	в 2-м полугодии 2022 года	Млн кВт ч	113,0210
3.	Объем потерь электрической энергии, фактически поставленный ГП сетевым организациям с применением сбытовой надбавки для сетевых организаций		
	в 1-м полугодии 2022 года	Млн кВт ч	76,8518
	в 2-м полугодии 2022 года	Млн кВт ч	98,8465
4.	Плановое количество точек поставки прочих потребителей		295
5.	Фактическое количество точек прочих потребителей		297
6.4.	Неподконтрольные расходы		
	Утверждено на 2022 год	Руб.	12 086 926
	Факт 2022 года	Руб.	10 339 014
7.	Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления		-4 680 297

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	2	3	4
	деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2022 год Рез _(i-2)		
7.1.	Отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных	Руб.	13 863 989
7.2.	Отклонение, связанное с изменением сбытовой надбавки с 1 декабря 2022 года	Руб.	-17 244 712
7.3.	Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2022 год	Руб.	448 337
7.4.	Отклонение неподконтрольных расходов	Руб.	-1 747 912

Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2022 год Рез_(i-2) составляет (-4 680 297) руб. В составе данной статьи учитывается отклонение, связанное с отклонением фактических объемов отпуска от утвержденных, изменением сбытовой надбавки с 1 декабря 2022 года, недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2022 год, отклонение неподконтрольных расходов.

Отклонение фактических объемов отпуска сетевым организациям от утвержденных показателей на 2022 год, по расчету Эксперта составляет 13 863 989 руб. и рассчитано, исходя из сбытовых надбавок для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», установленных на 2022 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.

Отклонение, связанное с изменением сбытовой надбавки с 1 декабря 2022 года, составляет (-17 244 712) руб. и рассчитано исходя из разницы установленной сбытовой надбавки на 2 полугодие 2022 года (0,42755 руб./кВт.ч) и измененной сбытовой надбавки с 1 декабря 2022 года (0,98398 руб./кВт.ч) и объема покупки сетевыми организациями объема электрической энергии для целей компенсации потерь в декабре 2022 года (30,992 млн. кВт.ч).

Недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением количества точек поставки и ИПЦ от величин, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП на 2022 год, составляют 448 337 руб. и рассчитаны, исходя из следующих показателей:

- фактическое количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями в 2022 году;

- количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, принятое при расчете сбытовых надбавок на 2022 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 %.

Индексы потребительских цен, учтенные при расчете сбытовых надбавок на 2022 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 – 4,3 %.

Величина отклонения неподконтрольных расходов за 2022 год, относимая на сетевые организации, по расчету Эксперта составляет (-1 747 912) руб.

Анализ неподконтрольных расходов за 2022 год произведен в разделе 2.4. заключения.

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 341 396 903 руб., в том числе связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2022 год составляют 134 961 228 руб. и выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения на 2024 год – 206 435 675 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:

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

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:

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

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 269 064 210 руб. Данная статья учитывает выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в 2022 году, отклонение в стоимости покупки единицы электрической энергии на оптовом рынке для населения в 2022 году и выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 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.	133 922 273
2.1.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения в 2022 году	Руб.	-4 005 012
2.2.	Отклонение в стоимости покупки единицы электрической энергии на оптовом рынке для населения в 2022 году	Руб.	137 927 286
2.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения на 2024 год	Руб.	168 815 437
3.	Итого, выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения	Руб.	302 737 710

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в 2022 году, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2024 год, составляют (-4 005 012) 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 1-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), 1-ого вида тарифа на электрическую энергию;
- объема электрической энергии, поставленной ГП населению в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому, по 1-ому виду тарифа;
- объема электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенного при установлении сбытовых надбавок ГП в месяце (m) периода регулирования, предшествующего базовому, по 1-ому виду тарифа.

Отклонение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей продажи населению и приравненных к нему категорий потребителей в 2022 году составляет 137 927 286 руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, составляют 168 815 437 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 1-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. N 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 2024 год.

В результате проведения экспертизы необходимая валовая выручка ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок, определяемая методом сравнения аналогов, на 2024 год составляет 1 202 145 487 руб., в том числе:

Эталонная выручка составляет 772 915 541 руб.

Неподконтрольные расходы составляют 50 030 019 руб.;

Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2022 год составляют 76 462 216 руб.;

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения за 2022 год, составляют 133 922 273 руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения на 2024 год, составляют 168 815 437 руб.

Таблица 2.7.1

**Составляющие для расчета необходимой валовой выручки
на 2024 год**

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе		
			Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
1.	Эталонные затраты гарантирующего поставщика, всего, в том числе:	772 915 541	292 904 158	435 565 961	44 445 422
1.1.	Постоянные компоненты (по точкам поставки)	457 248 241	190 977 212	260 917 586	5 353 443
1.2.	Переменные компоненты, в том числе:	315 667 300	101 926 946	174 648 375	39 091 979
1.2.1.	Расходы на обслуживание заемных средств	108 181 363	38 197 739	59 478 746	10 504 878
1.2.2.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	136 017 905	47 782 681	74 312 588	13 922 636
1.2.3.	Расчетная предпринимательская прибыль	71 468 033	15 946 526	40 857 041	14 664 465
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	50 030 019	3 470 654	36 268 764	10 290 601
2.1.	Амортизация	2 007 880	1 213 868	672 269	121 743
2.2.	Налоги	46 027 227	261 874	35 596 495	10 168 858
2.3.	Капитальные вложения из прибыли	-	-	-	-
2.4.	расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 35-ФЗ	1 994 912	1 994 912		-
3.	Величина недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП (Рез)	76 462 216	65 242 742	15 899 771	-4 680 297

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе		
			Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
3.1.	обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении бытовых надбавок ГП в 2022 году	-67 888 344	-35 700 885	-46 051 449	13 863 989
3.2.	Отклонение обусловленное изменением бытовой надбавки с 1 декабря 2022 года	9 161 136	15 804 642	10 601 206	-17 244 712
3.3.	Отклонение величины неподконтрольных расходов в 2022 году	147 364 779	125 366 864	23 745 826	-1 747 912
3.4.	Отклонение количества точек поставки	-12 175 354	-40 227 880	27 604 188	448 337
4.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении бытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) (Рез Вып i-2)	133 922 273			133 922 273
4.1.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов для населения в 2022 году	-4 005 012			-4 005 012
4.2.	Отклонение в стоимости покупки единицы электрической энергии на оптовом рынке для населения в 2022 году	137 927 286			137 927 286

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе		
			Население	Прочие	Сетевые организации
1	2	3	4	5	6
4.3.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением рег тарифов для населения в 2024 году	168 815 437			168 815 437
5.	Итого необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок	1 202 145 487	361 617 554	487 734 497	352 793 436

По расчету Эксперта необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок на 2024 год составляет 1 202 145 487 руб., в том числе относимая на:

группу «Население и приравненные к нему категории потребителей» – 361 617 554 руб.;

группу «Прочие потребители» – 487 734 497 руб.;

группу «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 352 793 436 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 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП, структурой полезного отпуска по группам потребителей ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год, показатели потребления и полезного отпуска ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год составят:

Таблица 2.8.1

Показатели потребления и полезного отпуска ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1.	Объем потребления электрической энергии	Млн.кВт*ч	1 629,8707	850,3614	779,5093
2.	Объем потребления электрической энергии населением	Млн.кВт*ч	738,4900	388,7539	349,7361
3.	Прогнозный объем потребления электрической энергии группы «прочие потребители»	Млн.кВт*ч	694,4346	371,7605	322,6741

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
4.	Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	Млн.кВт*ч	89,8470	107,0991	196,9461
5.	Объем потребления электрической мощности	МВт	227,7526	233,0464	222,4587
6.	Объем потребления электрической мощности населением	МВт	119,8327	126,5111	113,1544
7.	Прогнозный объем потребления электрической мощности группы «прочие потребители»	МВт	79,5109	80,3217	78,7001
8.	Суммарный объем потребления электрической мощности, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями	МВт	28,4089	26,2137	30,6042

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

Таблица 2.8.2

**Расчет сбытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы
«Население и приравненные к нему категории потребителей»
на 2024 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.	292 904 158
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на население	$НР_i^{нас}$	Руб.	3 470 654
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.	65 242 742
4.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для	$НВВ_i^{нас}$	Руб.	361 617 554

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
	населения на расчетный период регулирования (i)			
5.	Объем продаж электрической энергии, поставляемый населению, всего, в том числе:		Млн кВт.ч	738,4900
5.1.	- в первом полугодии	$\mathcal{E}_{i,1п/г}^{нас}$	Млн кВт.ч	388,7539
5.2.	- во втором полугодии	$\mathcal{E}_{i,2п/г}^{нас}$	Млн кВт.ч	349,7361
6	Величина сбытовой надбавки для населения во 2-м полугодии 2022 г. (на 31.12.2023)	$CH_{i-1,2п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,48376
7.	Величина сбытовой надбавки для группы население:			
	- в первом полугодии	$CH_{i,1п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,48376
	- во втором полугодии	$CH_{i,2п/г}^{нас}$	руб./кВт.ч	0,49624

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

с 01 января 2024 года – 0,48376 руб./кВт.ч;

с 01 июля 2024 года – 0,49624 руб./кВт.ч

Таблица 2.8.3

**Необходимая валовая выручка ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для целей
расчета сбытовой надбавки для группы потребителей
«Прочие потребители» на 2024 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)	$\mathcal{E}B_i^{пп}$	Руб.	435 565 961
	менее 670 кВт		Руб.	361 289 012
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	63 383 069
	не менее 10 МВт		Руб.	10 893 880
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей	$HP_{i,i}^{пп}$	Руб.	36 268 764
	менее 670 кВт		Руб.	24 672 624
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	9 827 726
	не менее 10 МВт		Руб.	1 768 414
3.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2)	$Рез_{i,i-2}^{пп}$	Руб.	15 899 771
	менее 670 кВт		Руб.	15 462 343
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	-1 614 148
	не менее 10 МВт		Руб.	2 051 576

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
4.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования (i)	НВВ_{з, i}^{пн}	Руб.	487 734 497
	менее 670 кВт		Руб.	401 423 979
	от 670 кВт до 10 МВт		Руб.	71 596 648
	не менее 10 МВт		Руб.	14 713 870

Таблица 2.8.4

**Расчет сбытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы
«Прочие потребители» на 2024 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 2024 год	487 734 497	401 423 979	71 596 648	14 713 870
2.	Величина сбытовой надбавки во 2-м полугодии 2023 г. (на 31.12.2023 г.), руб./кВт.ч		0,61021	0,27003	0,21356
3.	НВВ на 1 кВт.ч полезного отпуска		0,86819	0,36636	0,40158
4.	Удельная величина НВВ на 1-ое полугодие 2024 года, руб./кВт.ч		0,61021	0,27003	0,21356
5.	Удельная величина НВВ на 2-ое полугодие 2024 года, руб./кВт.ч		1,16270	0,48229	0,59452
6.	Объем эл. Энергии, приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей в 2024 году, млн. кВт.ч.				
	1-е полугодие	371,7605	246,4676	106,7365	18,5564
	2-е полугодие	322,6741	215,9003	88,6903	18,0835
7.	Сбытовые надбавки для прочих потребителей на 2024 год, руб./кВт.ч				
	1-ое полугодие		0,61021	0,27003	0,21356
	2-ое полугодие		1,16270	0,50130	0,50130

Так как в 1 полугодии 2024 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 2024 года рассчитаны по пункту 35 формулам 33, 34 и 35 МУ 1554/17 и составят:

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 0,61021 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 0,27003 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 0,21356 руб./кВт.ч.

Так как во 2 полугодии 2024 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 2024 года рассчитаны по пункту 37 формулам 49 МУ 1554/17 и составят:

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 1,16270 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.

Таблица 2.8.5

**Расчет сбытовых надбавок ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы
«Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для
компенсации потерь электрической энергии» на 2024 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.	44 445 422
2.	Неподконтрольные расходы ГП, относимые сетевые организации	$НР_i^{сет}$	Руб.	10 290 601
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.	-4 680 297
4.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, на (i-2) год	$Рез_{i-2}^{вып}$	Руб.	133 922 273
5.	Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, на (i) год		Руб.	168 815 437
6.	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i)	$НВВ_i^{сет}$	Руб.	352 793 436

№ п.п.	Наименование показателя	Обозначение в Методических указаниях	Единица измерения	Расчетный период регулирования
1	2	3	4	5
6.	Объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями, определенный в сводном прогнозном балансе		Млн кВт.ч	196,9461
6.1.	- в первом полугодии	$\mathcal{E}_{i,1\text{п/г}}^{\text{пот}}$	Млн кВт.ч	89,8470
6.2.	- во втором полугодии	$\mathcal{E}_{i,2\text{п/г}}^{\text{пот}}$	Млн кВт.ч	107,0991
7.	Величина сбытовой надбавки для сетевых организаций во 2-м полугодии 2023 г. (на 31.12.2023г.)		руб./кВт.ч	0,98398
8.	НВВ на 1 кВт.ч полезного отпуска			1,79132
9.	Величина сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»			
	- в первом полугодии 2024 года	$(\text{CH}_{i,1}^{\text{сет}})_{\text{п/г}}$	руб./кВт.ч	0,98398
	- во втором полугодии 2024 года	$(\text{CH}_{i,2}^{\text{сет}})_{\text{п/г}}$	руб./кВт.ч	2,46861

По расчету Эксперта, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» составит:

с 01 января 2024 года – 0,98398 руб./кВт.ч;

с 01 июля 2024 года – 2,46861 руб./кВт.ч.

В соответствии с величиной необходимой валовой выручки ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год к утверждению предлагаются следующие сбытовые надбавки:

Таблица 2.8.6
руб./кВт.ч

Наименование показателей	Сбытовые надбавки	
	1-е полугодие 2024 года	2-е полугодие 2024 года
сбытовая надбавка для населения, руб./кВт.ч.	0,48376	0,49624
сбытовая надбавка на потери для сетевых организаций, руб./кВт.ч.	0,98398	2,46861
сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей менее 670 кВт, руб./кВт.ч.	0,61021	1,16270
сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВт.ч.	0,27003	0,50130
сбытовая надбавка для подгруппы прочих потребителей не менее 10 МВт, руб./кВт.ч.	0,21356	0,50130

Представители ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» сообщили, что замечания и предложения к проекту приказа отсутствуют.

Председатель Правления – Клементьева Е.В. вынесла на голосование вопрос «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Общества с ограниченной ответственностью «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год».

Голосовали за данное предложение:

«ЗА» – 6;

«ПРОТИВ» – 1 (Кацуба Д.Ю.);

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Решение принято.

По третьему вопросу Повестки дня выступила: главный специалист-эксперт отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Косенко Е.И.

Согласно методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ от 06.08.2004 № 20-э/2, расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории).

Для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории города Севастополя сформирован баланс электрической энергии и мощности региона и определена суммарная необходимая валовая выручка организаций, осуществляющих передачу электрической энергии в границах города Севастополя.

Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП, определены основные показатели для формирования балансов электрической энергии и мощности на 2024 год в целях расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таблица 1.

Основные показатели сводного прогнозного баланса электрической энергии
по городу Севастополю на 2024 год

(млн. кВт ч.)

№ п./п.	Наименование показателей	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024 год
1	2	3	4	5
1.	Покупка электрической энергии на оптовом рынке	848,8694	778,0273	1 626,8967
2.	Покупка электрической энергии на розничном рынке	1,4920	1,4820	2,9740
3.	Итого покупка на оптовом и розничном рынках	850,3614	779,5093	1 629,8707
4.	Потери	89,8470	107,0991	196,9461
5.	Полезный отпуск потребителям услуг ЕНЭС, присоединенным к объектам, не переданным в аренду ТСО	0,7362	1,4235	2,1597
6.	Полезный отпуск для расчета котлового тарифа, в том числе:	759,7782	670,9867	1 430,7649
6.1.	население	388,7539	349,7361	738,4900
6.2.	прочие потребители	371,0243	321,2506	692,2749

Объем поступления электрической энергии в сети территориальных сетевых организаций города Севастополя соответствует объему покупки электрической энергии на оптовом и розничном рынках за минусом полезного отпуска потребителя услуг ЕНЭС.

Покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках, составляет 1 629,8707 млн. кВт.ч. Полезный отпуск потребителей ЕНЭС составляет 2,1597 млн. кВт.ч.

Поступление электрической энергии в сетевые организации города Севастополя в 2024 году для расчета единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии также составляет 1 627,7110 млн. кВт.ч., в том числе:

1 полугодие 2024 года – 849,6252 млн. кВт.ч;

2 полугодие 2024 года – 778,0858 млн. кВт.ч.

Потери электрической энергии, согласно утвержденному сводному прогнозному балансу на 2024 год, составляют 196,9461 млн. кВт.ч, в том числе:

1 полугодие 2024 года – 89,8470 млн. кВт.ч.;

2 полугодие 2024 года – 107,0991 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей города Севастополя, утвержденному сводному прогнозному балансу на 2024 год, составляет 738,4900 млн. кВт.ч, в том числе:

1 полугодие 2024 года – 388,7539 млн. кВт.ч;

2 полугодие 2024 года – 349,7361 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям города Севастополя в 2024 году составит 692,2749 млн. кВт.ч, в том числе по полугодиям:

1 полугодие 2024 года – 371,0243 млн. кВт.ч;

2 полугодие 2024 года – 321,2506 млн. кВт.ч.

Формирование объема потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с дифференциацией по уровням напряжения

Исходной информацией для формирования объема потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, дифференцированного по уровням напряжения, являются данные сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП, о технологическом расходе электроэнергии (мощности), а также балансы электрической энергии каждой сетевой организации на 2024 год.

Таблица 2.

Объем потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, дифференцированный по уровням напряжения на 1 полугодие 2024 года

(млн.кВт.ч)

№ п/п	Название организации	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО»	77,4850	28,1500	1,4200	29,0000	18,8539
2	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	12,3620	0	0	9,4210	2,9410
	Итого	89,8470	28,1500	1,4200	38,4821	21,7949

Объем потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в 1 полугодии 2024 года, соответствует утвержденному сводному прогнозному балансу электрической энергии и составляет 89,8470 млн. кВт.ч, в том числе по уровням напряжения:

- ВН - 28,1500 млн. кВт.ч;
- СН1 - 1,4200 млн. кВт.ч;
- СН11- 38,4821 млн. кВт.ч;
- НН - 21,7949 млн. кВт.ч.

Таблица 3.

Объем потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, дифференцированный по уровням напряжения на 2 полугодие 2024 года

(млн.кВт.ч)

№ п/п	Название организации	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО»	95,7611	34,0690	1,7919	36,8691	23,0311

№ п/п	Название организации	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
2	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	11,3380	0	0	8,6860	2,6520
	Итого	107,0991	34,0690	1,7919	45,5551	25,6831

Объем потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии во 2 полугодии 2024 года, соответствует сводному прогнозному балансу, утвержденному Приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП, и составляет 107,0991 млн. кВт.ч, в том числе по уровням напряжения:

- ВН – 34,0690 млн. кВт.ч;
- СН1 – 1,7919 млн. кВт.ч;
- СН11 – 45,5551 млн. кВт.ч;
- НН – 25,6831 млн. кВт.ч.

Таблица 4.

Объем потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, дифференцированный по уровням напряжения на 2024 год

(млн.кВт.ч)

№ п/п	Название организации	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО»	173,2461	62,2190	3,2119	65,9302	41,8850
2	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	23,7000	0	0	18,1070	5,5930
	Итого	196,9461	62,2190	3,2119	84,0372	47,4780

Объем потерь электрической энергии в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в 2024 году, соответствует сводному прогнозному балансу, утвержденному Приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП, и составляет 196,9461 млн. кВт.ч., в том числе по уровням напряжения:

- ВН - 62,2190 млн. кВт.ч.;
- СН1 - 3,2119 млн. кВт.ч.;
- СН11 - 84,0372 млн. кВт.ч.;
- НН - 47,4780 млн. кВт.ч.

Распределение объема потерь электрической энергии по уровням напряжения выполнено исходя из балансовых показателей каждой сетевой организации: поступления электрической энергии в сеть на каждом уровне напряжения (с учетом трансформации с других уровней) и уровня потерь на каждом уровне напряжения.

Уровень потерь соответствует долгосрочным параметрам, утвержденным Управлением по тарифам города Севастополя на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.

Формирование объема полезного отпуска электрической энергии всем потребителям города Севастополя, оплачивающим услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, с дифференциацией по уровням напряжения

Распределение полезного отпуска электрической энергии по уровням напряжения в целях формирования баланса электрической энергии для расчета единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год основывалось на фактических показателях полезного отпуска электрической энергии потребителей города Севастополя в 2022 году и в 1 полугодии 2023 года в соответствии со статистической отчетностью ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» и ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ». Также учитывались показатели энергопотребления покупателей города Севастополя в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2024 год.

Таблица 5.

Фактический полезный отпуск электрической энергии прочих потребителей города Севастополя в 2022-2023 гг.

(млн.кВт.ч)

№ п/п	Показатели	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1 полугодие 2022 года						
1	Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям присоединенным к сетям ТСО	364,4016	46,9894	8,5301	217,6034	91,2787
2 полугодие 2022 года						
2.	Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям присоединенным к сетям ТСО	326,3197	40,3211	6,6929	194,6302	84,6755
1 полугодие 2023 года						
3.	Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям присоединенным к сетям ТСО	351,5709	44,4422	5,4601	217,6703	83,9983

Плановый полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям города Севастополя для расчета тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год представлен в таблице 6.

Таблица 6.

Полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям города
Севастополя на 2024 год

(млн.кВт.ч)

№ п/п	Показатели	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1 полугодие 2024 года						
1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям присоединенных к сетям региональных сетевых организаций (котловой), всего, в том числе:	759,7782	46,9013	5,7622	229,7146	477,4001
1.1.	прочим потребителям	371,0243	46,9013	5,7622	229,7146	88,6462
	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.	населению и приравненным к нему потребителям	388,7539	0,0000	0,0000	0,0000	388,7539
2 полугодие 2024 года						
2.	Полезный отпуск электрической энергии потребителям присоединенных к сетям региональных сетевых организаций (котловой), всего, в том числе:	670,9867	37,5212	4,5499	196,1253	432,7903
2.1.	прочим потребителям	321,2506	37,5212	4,5499	196,1253	83,0542
	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.2.	населению и приравненным к нему потребителям	349,7361				349,7361
2024 год						
3.	Полезный отпуск электрической энергии потребителям присоединенных к	1 430,7649	84,4225	10,3121	425,8399	910,1904

№ п/п	Показатели	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
	сетям региональных сетевых организаций (котловой), всего, в том числе:					
3.1.	прочим потребителям	692,2749	84,4225	10,3121	425,8399	171,7004
	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2.	населению и приравненным к нему потребителям	738,4900	0,0000	0,0000	0,0000	738,4900

Плановый полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям города Севастополя для расчета единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год составляет 1 430,7649 млн. кВт.ч, в том числе по уровням напряжения:

- ВН 84,4225 млн. кВт.ч;
- СН1 10,3121 млн. кВт.ч;
- СН11 425,8399 млн. кВт.ч;
- НН 910,1904 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год, соответствует утвержденному сводному прогнозному балансу от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП и составляет 738,4900 млн. кВт.ч, в том числе по уровням напряжения:

- ВН 0 млн. кВт.ч;
- СН1 0 млн. кВт.ч;
- СН11 0 млн. кВт.ч;
- НН 738,4900 млн. кВт.ч.

Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям на территории города Севастополя в 2024 году составляет 692,2749 млн. кВт.ч, в том числе по уровням напряжения:

- ВН 84,4225 млн. кВт.ч;
- СН1 10,3121 млн. кВт.ч;
- СН11 425,8399 млн. кВт.ч;
- НН 171,7004 млн. кВт.ч.

Формирование величины заявленной мощности потребителей города Севастополя, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, с дифференциацией по уровням напряжения

В сводном прогнозном балансе на 2024 год, утвержденном Приказом Федеральной антимонопольной службы от 31.10.2023 № 783/23-ДСП, определены основные показатели заявленной мощности для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таблица 7.

**Основные показатели сводного прогнозного баланса мощности
по городу Севастополю на 2024 год**

(МВт)

№ п./п.	Наименование показателей	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024 год
1	2	3	4	5
1.	Заявленная мощность потребителей для расчета единых (котловых) тарифов			244,7600
2.	Оплачиваемая мощность населения	126,5111	113,1544	119,8328
3.	Потери мощности в сети	26,2137	30,6042	28,4089

Заявленная мощность потребителей для расчета единых (котловых) тарифов города Севастополя, согласно утвержденному сводному прогнозному балансу на 2024 год составляет 244,76 МВт.

Потери мощности в сети, согласно утвержденному сводному прогнозному балансу, составляют 28,4090 МВт, в том числе:

- 1 полугодие 2024 года – 26,2137 МВт;
- 2 полугодие 2024 года – 30,6042 МВт.

Оплачиваемая мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей города Севастополя на 2024 год, согласно утвержденному сводному прогнозному балансу составляет 119,8328 МВт, в том числе:

- 1 полугодие 2024 года – 126,5111 МВт;
- 2 полугодие 2024 года – 113,1544 МВт.

Заявленная мощность потребителей города Севастополя по уровням напряжения, для расчета единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год представлена в таблице 8.

Таблица 8.

**Заявленная мощность потребителей города Севастополя по уровням
напряжения на 2024 год**

(МВт)

№ п/п	Показатели	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1 полугодие 2024 года						
1	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	254,5113	11,6559	1,3617	82,4588	159,0349

№ п/п	Показатели	Уровни напряжения				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Заявленная мощность прочих потребителей	128,0002	11,6559	1,3617	82,4588	32,5238
	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,0000				
1.2.	Заявленная мощность населения	126,5111	0,0000	0,0000	0,0000	126,511 1
2 полугодие 2024 года						
2.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	235,0087	10,5739	1,1707	76,9596	146,304 5
2.1.	Заявленная мощность прочих потребителей	121,8543	10,5739	1,1707	76,9596	33,1501
	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,0000				
2.2.	Заявленная мощность населения	113,1544	0,0000	0,0000	0,0000	113,154 4
2024 год						
3.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	244,7600	11,1149	1,2662	79,7092	152,669 7
3.1.	Заявленная мощность прочих потребителей	124,9273	11,1149	1,2662	79,7092	32,8369
	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2.	Заявленная мощность населения	119,8328	0,0000	0,0000	0,0000	119,832 8

Заявленная мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год соответствует утвержденному сводному прогнозному балансу и составляет 119,8328 МВт.

В связи с тем, что полезный отпуск населению и приравненным к нему потребителям планируется на низком уровне напряжения, заявленная мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей также учитывается на низком уровне.

Заявленная мощность прочих потребителей на территории города Севастополя в 2024 году составляет 124,9273 МВт, в том числе по уровням напряжения:

- ВН 11,1149 МВт;
- СН1 1,2662 МВт;
- СН11 79,7092 МВт;
- НН 32,8369 МВт.

Заявленная мощность всех потребителей города Севастополя в 2024 году соответствует утвержденному сводному прогнозному балансу, составляет 244,7600 МВт, в том числе по уровням напряжения:

- ВН 11,1149 МВт;
- СН1 1,2662 МВт;
- СН11 79,7092 МВт;
- НН 152,6697 МВт.

Формирование баланса электрической энергии в границах города Севастополя в соответствии с данными сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на регулируемый период

Баланс электрической энергии и баланс мощности, сформированные на основании полезного отпуска всех потребителей региона, дифференцированного по уровням напряжения, и суммарной плановой трансформации электрической энергии и мощности всех сетевых организаций, представлены в таблицах.

Таблица 9.

**Баланс электрической энергии города Севастополя
на 1 полугодие 2024 года**

(млн. кВт.ч)

№ п./п.	Показатели	1 полугодие 2024 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	849,6252	849,6252	139,8966	767,3917	499,1950
1.1	из смежной сети, всего	2 256,1085	849,6252	139,8966	767,3917	499,1950
1.1.1	ЕНЭС	849,6252	849,6252			
1.1.2	ВН			139,90	634,6773	
1.1.3	СН1				132,7144	
1.1.4	СН2					499,1950
1.2	от электростанций ПЭ	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,0000				
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	0,0000				
2	Потери электроэнергии в сети	89,8470	28,1500	1,4200	38,4821	21,7949

№ п./п.	Показатели	1 полугодие 2024 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
2.1	то же в % (п.2/п.1)	10,5749	3,3132	1,0150	5,0147	4,3660
3	Расход электроэнергии на произв и хознужды	0,0000				
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	759,7782	46,9013	5,7622	229,7146	477,4001
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	371,0243	46,9013	5,7622	229,7146	88,6462
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	населению	388,7539	0,0000	0,0000	0,0000	388,7539

Таблица 10.

**Баланс электрической энергии города Севастополя
на 2 полугодие 2024 года**

(млн. кВт.ч)

№ п./п.	Показатели	2 полугодие 2024 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	778,0858	778,0858	134,0261	700,1538	458,4734
1.1	из смежной сети, всего	2 070,7391	778,0858	134,0261	700,1538	458,4734
1.1.1	ЕНЭС	778,0858	778,0858			
1.1.2	ВН			134,0261	572,4694	
1.1.3	СН1				127,6843	
1.1.4	СН2					458,4734
1.2	от электростанций ПЭ	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,0000				
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	0,0000				
2	Потери электроэнергии в сети	107,0991	34,0690	1,7919	45,5551	25,6831
2.1	то же в % (п.2/п.1)	13,7644	4,3786	1,3370	6,5064	5,6019
3	Расход электроэнергии на произв и хознужды	0,0000				

№ п./п.	Показатели	2 полугодие 2024 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	670,9867	37,5212	4,5499	196,1253	432,7903
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	321,2506	37,5212	4,5499	196,1253	83,0542
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	населению	349,7361				349,7361

Таблица 11.

**Баланс электрической энергии города Севастополя
на 2024 год**

(млн. кВт.ч)

№ п./п.	Показатели	2024 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	1 627,7110	1 627,7110	273,9227	1 467,5455	957,6684
1.1	из смежной сети, всего	4 326,8476	1 627,7110	273,9227	1 467,5455	957,6684
1.1.1	ЕНЭС	1 627,7110	1 627,7110	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.2	ВН			273,9227	1 207,1467	
1.1.3	СН1				260,3987	0,0000
1.1.4	СН2					957,6684
1.2	от электростанций ПЭ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	Потери электроэнергии в сети	196,9461	62,2190	3,2119	84,0372	47,4780
2.1	то же в % (п.2/п.1)	12,0996	3,8225	1,1726	5,7264	4,9577
3	Расход электроэнергии на произв и хознужды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	1 430,7649	84,4225	10,3121	425,8399	910,1904

№ п./п.	Показатели	2024 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	692,2749	84,4225	10,3121	425,8399	171,7004
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	населению	738,4900	0,0000	0,0000	0,0000	738,4900

**Формирование баланса мощности в соответствии с данными сводного
прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на
регулируемый период**

Баланс мощности по уровням напряжения на 2024 год сформирован Экспертом в соответствии с данными сводного прогнозного баланса электрической энергии, утвержденного Приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП, заявленной мощности потребителей региона, распределенной по уровням напряжения и суммарной плановой трансформации электрической энергии и мощности всех сетевых организаций.

Таблица 12.

Баланс мощности города Севастополя на 1 полугодие 2024 года

(МВт)

№ п./п.	Показатели	1 полугодие 2024 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть, всего	280,7250	280,3178	42,0010	259,0801	165,3937
1.1.	из смежной сети, всего, в том числе из сети	620,9076	154,8400	42,0010	258,6729	165,3937
1.1.1.	ЕНЭС	154,8400	154,8400			
1.1.2.	ВН			42,0010	218,4479	
1.1.3.	СН1				40,2250	
1.1.4.	СН2					165,3937
1.2.	от электростанций ПЭ	125,8850	125,4778	0,0000	0,4072	0,0000
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,0000				
1.4.	от других организаций	0,0000				
2.	Потери в сети	26,2137	8,2130	0,4143	11,2275	6,3589
2.1.	то же в %	9,3379	2,9299	0,9864	4,3336	3,8447

№ п./п.	Показатели	1 полугодие 2024 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
3.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	254,5113	11,6559	1,3617	82,4588	159,0349
3.1.	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 3.2	128,0002	11,6559	1,3617	82,4588	32,5238
3.1.1.	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,0000				
3.2.	Заявленная мощность населения	126,5111	0,0000	0,0000	0,0000	126,5111

Таблица 13.

Баланс мощности города Севастополя на 2 полугодие 2024 года

(МВт)

№ п./п.	Показатели	2 полугодие 2024 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть, всего	265,6129	265,1980	38,5139	243,6208	153,6436
1.1.	из смежной сети, всего, в том числе из сети	590,2034	154,8400	38,5139	243,2059	153,6436
1.1.1.	ЕНЭС	154,8400	154,8400			
1.1.2.	ВН			38,5139	206,3748	
1.1.3.	СН1				36,8311	
1.1.4.	СН2					153,6436
1.2.	от электростанций ПЭ	110,7729	110,3580	0,0000	0,4149	0,0000
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,0000				
1.4.	от других организаций	0,0000				
2.	Потери в сети	30,6042	9,7354	0,5121	13,0176	7,3391
2.1.	то же в %	11,5221	3,6710	1,3295	5,3434	4,7767
3.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	235,0087	10,5739	1,1707	76,9596	146,3045
3.1.	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 3.2	121,8543	10,5739	1,1707	76,9596	33,1501

№ п./п.	Показатели	2 полугодие 2024 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
3.1.1.	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,0000				
3.2.	Заявленная мощность населения	113,1544	0,0000	0,0000	0,0000	113,1544

Таблица 14.

Баланс мощности города Севастополя на 2024 год

(МВт)

№ п./п.	Показатели	2024 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть, всего	273,1690	272,7579	40,2574	251,3505	159,5187
1.1.	из смежной сети, всего, в том числе из сети	605,5555	154,8400	40,2574	250,9394	159,5187
1.1.1.	ЕНЭС	154,8400	154,8400	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.2.	ВН			40,2574	212,4114	
1.1.3.	СН1				38,5280	
1.1.4.	СН2					159,5187
1.2.	от электростанций ПЭ	118,3290	117,9179	0,0000	0,4110	0,0000
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.4.	от других организаций	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.	Потери в сети	28,4090	8,9742	0,4632	12,1226	6,8490
2.1.	то же в %	10,3998	3,2902	1,1505	4,8230	4,2935
3.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	244,7600	11,1149	1,2662	79,7092	152,6697
3.1.	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 3.2	124,9273	11,1149	1,2662	79,7092	32,8369
3.1.1.	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2.	Заявленная мощность населения	119,83275	0,0000	0,0000	0,0000	119,8328

Формирование базы данных необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии электросетевых организаций города Севастополя для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

Для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год Экспертом сформирована база данных необходимой валовой выручки на содержание сетей электросетевых организаций города Севастополя.

Таблица 15.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей электросетевых организаций города Севастополя на 2024 год, регулируемых методом долгосрочной индексации

Тыс.руб.

№ п/п	Название организации	Необходимая валовая выручка			
		Всего	Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Корректировки
1	2	3	4	5	6
1	ООО "СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО "	2 185 838,65	1 181 471,91	1 873 909,42	-869 542,68
2	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	315 471,83	123 118,49	147 439,09	44 914,25
	Итого	2 501 310,48	1 304 590,40	2 021 348,50	-824 628,43

Необходимая валовая выручка сетевых организаций распределяется по уровням напряжения в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом Федеральной службой по тарифам от 06.08.2004 г № 20-э/2 по следующему принципу: из необходимой валовой выручки выделяются прямые расходы по принадлежности к тому или иному уровню напряжения, включающие в себя амортизационные отчисления, расходы на производственное развитие с учетом налога на прибыль и налог на имущество. Остальные расходы делятся по уровням напряжения пропорционально условным единицам.

Сетевые организации города Севастополя покупают электрическую энергию в целях компенсации потерь в сетях у ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ».

Расходы на оплату потерь определены Экспертом исходя из объемов технологического расхода (потерь) и тарифов покупки потерь, рассчитанных для каждой сетевой организации.

В соответствии с п.81 Основ ценообразования, стоимость нормативных технологических потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по городу Севастополю с учетом официально опубликованных

НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на 2024 год, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, которые подлежат государственному регулированию.

Таблица 16.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) на 2024 год

№ п/п	Название организации	Объем потерь, млн. кВт.ч.	Тариф на покупку потерь, руб. /МВт.ч.	Расходы на покупку потерь, тыс.руб.
1	2	3	4	5
1 полугодие 2024 года				
2	ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО»	77,4850	4544,82	352 155,46
3	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	12,3620	4544,82	56 183,08
	Итого за 1 полугодие 2024 г	89,8470	4544,82	408 338,53
2 полугодие 2024 года				
2	ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО»	95,7611	5725,56	548 285,83
3	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	11,3380	5725,56	64 916,39
	Итого за 2 полугодие 2024 г	107,0991	5725,56	613 202,22
	Итого за год	196,9461	5186,91	1 021 540,75

Плановые расходы сетевых организаций города Севастополя на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь на 2024 год, рассчитанные в соответствии с п.81 Основ ценообразования для целей расчета единых (котловых) тарифов составляют 1 021 540,75 тыс. руб.

Плановые расходы сетевых организаций города Севастополя на передачу электрической энергии на 2024 год составляют 3 522 851,23 тыс. руб.

Расчет экономически обоснованных тарифов на передачу электрической энергии в границах города Севастополя

Расчет двухставочных единых (котловых) тарифов предусматривает определение двух ставок:

- единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете за МВт заявленной мощности потребителя;
- единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяемого исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных

технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

Расчет ставки на содержание сетей произведен по формулам 15.4-15.7 Методических указаний 20-э/2:

Высокое напряжение 110 кВ и выше

$$T_{\text{вн}}^{\text{сод}} = \frac{\text{SUM HBB}_{\text{вн}}}{\text{SUM}(N_{\text{вн}}^{\text{по}} + N_{\text{вн}}^{\text{сн1}} + N_{\text{вн}}^{\text{сн11}}) \times M}, \quad (15.4)$$

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

$$T_{\text{сн1}}^{\text{сод}} = \frac{\text{SUM HBB}_{\text{сн1}}^{\text{сод}} + (T_{\text{вн}}^{\text{сод}} \times \text{SUM } N_{\text{вн}}^{\text{сн1}} \times M)}{\text{SUM}(N_{\text{сн1}}^{\text{по}} + N_{\text{сн1}}^{\text{сн1}} + N_{\text{сн1}}^{\text{сн11}}) \times M}, \quad (15.5)$$

Среднее напряжение второго уровня 20-1 кВ

$$T_{\text{сн11}}^{\text{сод}} = \frac{\text{SUM HBB}_{\text{сн11}} + (T_{\text{вн}}^{\text{сод}} \times \text{SUM } N_{\text{вн}}^{\text{сн11}} \times M) + (T_{\text{сн1}}^{\text{сод}} \times \text{SUM } N_{\text{сн1}}^{\text{сн11}} \times M)}{\text{SUM}(N_{\text{сн11}}^{\text{по}} + N_{\text{сн11}}^{\text{сн11}}) \times M}, \quad (15.6)$$

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

$$T_{\text{нн}}^{\text{сод}} = \frac{\text{SUM HBB}_{\text{нн}} + (T_{\text{сн1}}^{\text{сод}} \times \text{SUM } N_{\text{сн1}}^{\text{нн}} \times M) + (T_{\text{сн11}}^{\text{сод}} \times \text{SUM } N_{\text{сн11}}^{\text{нн}} \times M)}{\text{SUM } N_{\text{нн}}^{\text{по}} \times M}, \quad (15.7)$$

Расчет единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения произведен по формулам 15.8 - 15.20 Методических указаний.

Высокое напряжение 110 кВ и выше

$$T_{\text{вн}}^{\text{пот}} = \frac{\text{SUM } \mathcal{Z}_{\text{вн}}^{\text{пот}}}{\text{SUM}(\mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн1}} + \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн11}})}, \quad \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (15.8)$$

$$\mathcal{Z}_{\text{вн}}^{\text{пот}} = T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{пот}}, \quad \text{тыс. руб.} \quad (15.9)$$

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

$$T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = \frac{\text{SUM } \mathcal{Z}_{\text{сн1}}}{\text{SUM}(\mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{сн11}} + \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{нн}})}, \quad \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (15.10)$$

$$\mathcal{Z}_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{пот}}) + \text{Дельта} \mathcal{Z}_{\text{вн}}^{\text{сн1}}, \quad \text{тыс. руб.} \quad (15.11)$$

$$\text{Дельта} \mathcal{Z}_{\text{вн}}^{\text{сн1}} = T_{\text{вн}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн1}}, \quad \text{тыс. руб.} \quad (15.12)$$

Среднее напряжение второго уровня 20-1 кВ

$$T_{\text{сн11}}^{\text{пот}} = \frac{\text{SUM } Z_{\text{сн11}}^{\text{пот}}}{\text{SUM}(\mathcal{E}_{\text{сн11}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{сн11}}^{\text{нн}})}, \quad \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (15.13)$$

$$Z_{\text{пот}}^{\text{сн11}} = (T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{сн11}}^{\text{пот}}) + \text{Дельта}Z_{\text{вн}}^{\text{сн11}} + \text{Дельта}Z_{\text{сн1}}^{\text{сн11}} \quad \text{тыс. руб.} \quad (15.14)$$

$$\text{Дельта}Z_{\text{вн}}^{\text{сн11}} = T_{\text{вн}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн11}}, \quad \text{тыс. руб.} \quad (15.15)$$

$$\text{Дельта}Z_{\text{сн1}}^{\text{сн11}} = T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{сн11}}, \quad \text{тыс. руб.} \quad (15.16)$$

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

$$T_{\text{нн}}^{\text{пот}} = \frac{\text{SUM } Z_{\text{нн}}^{\text{пот}}}{\text{SUM } \mathcal{E}_{\text{нн}}^{\text{по}}}, \quad \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (15.17)$$

$$Z_{\text{пот}}^{\text{нн}} = (T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{нн}}^{\text{пот}}) + \text{Дельта}Z_{\text{сн1}}^{\text{нн}} + \text{Дельта}Z_{\text{сн11}}^{\text{нн}}, \quad \text{тыс. руб.} \quad (15.18)$$

$$\text{Дельта}Z_{\text{сн1}}^{\text{нн}} = T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{нн}}, \quad \text{тыс. руб.} \quad (15.19)$$

$$\text{Дельта}Z_{\text{сн11}}^{\text{нн}} = T_{\text{сн11}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{сн11}}^{\text{нн}}, \quad \text{тыс. руб.} \quad (15.20)$$

Необходимая валовая выручка на содержание сетей сетевых организаций города Севастополя на 1 полугодие 2024 года составляет 1 222 489,73 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 1 полугодие 2024 года рассчитаны исходя из объемов потерь на каждом уровне напряжения и одноставочного тарифа покупки потерь и составляют 517 698,13 тыс. руб.

Для расчета одноставочного тарифа покупки электрической энергии на оптовом рынке Экспертом использованы данные сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на 1 полугодие 2024 года, прогнозируемые значения свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 28.11.2023 для города Севастополя:

- прогнозируемое значение стоимости покупки 1 МВт электроэнергии в РСВ – 1949 руб./МВт ч.;

- прогнозируемое значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления – 918 302 руб./МВт. мес.

Инфраструктурные платежи на 1 полугодие 2024 года соответствуют инфраструктурным платежам, утвержденным на 2023 год:

- тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» в размере 2,182 руб./МВт.ч (приказ ФАС России от 12.12.2022 № 972/22);

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии в размере 1,681 руб./МВт.ч (приказ ФАС России от 12.12.2022 № 971/22);

- комплексная услуга АО «ЦФР» в размере 0,439 руб./МВт.ч (протокол от 22.05.2023 № 8/23 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).

Сбытовые надбавки для сетевых организаций рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 № 1554/17.

При расчете единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) в 1 полугодии 2024 года учтена экономия потерь в размере 109 359,60 млн. руб.

Тариф на покупку потерь Тэс с учетом экономии потерь на 1 полугодие 2024 года составляет 5 762,00 руб./МВт.ч.

Экономически обоснованные ставки на содержание сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии по уровням напряжения на 1 полугодие 2024 года приведены в таблице.

Таблица 17.

Расчет экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям города Севастополя на 1 полугодие 2024 года

Показатель	1 полугодие 2024 года				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Ставка на содержание сетей, руб./МВт мес.	800 547,16	209 734,85	362 914,88	747 216,18	875 247,49
ИТОГО НВВ сетевых организаций всего, тыс. руб.	1 222 489,73	342 419,13	37 700,14	748 710,43	93 660,03
Отпуск мощности потребителям, МВт	254,51	11,66	1,36	82,46	159,03
Переток мощности на низший уровень напряжения, МВт		260,45	40,22	165,39	0,00
СН1		42,00			
СН2		218,45	40,22		
НН				165,39	
Ставка на компенсацию потерь, руб./МВт ч.	681,38	197,45	258,56	523,20	810,14
Затраты на покупку потерь, тыс. руб.	517 698,13	162 200,28	8 181,93	221 733,82	125 582,10
Отпуск электроэнергии потребителям, млн. кВт ч.	759,78	46,90	5,76	229,71	477,40

Показатель	1 полугодие 2024 года				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Переток электроэнергии на низший уровень напряжения, млн. кВт ч.		774,57	132,71	499,19	0,00
СН1		139,90			
СН2		634,68	132,71		
НН				499,19	

Необходимая валовая выручка на содержание сетей сетевых организаций города Севастополя на 2 полугодие 2024 года составляет 1 278 820,75 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2 полугодие 2024 года рассчитаны исходя из объемов потерь на каждом уровне напряжения и одноставочного тарифа покупки потерь и составляют 503 842,62 тыс. руб.

Расчет экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям города Севастополя на 2 полугодие 2024 года представлен в таблицах.

Для расчета одноставочного тарифа покупки электрической энергии на оптовом рынке Экспертом использованы данные сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на 2 полугодие 2024 года, прогнозируемые значения свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 28 ноября 2023 года для города Севастополя:

- прогнозируемое значение стоимости покупки 1 МВт электроэнергии в РСВ – 1949 руб./МВт ч.;

- прогнозируемое значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления – 918 302 руб./МВт. мес.

Инфраструктурные платежи на 2 полугодие 2024 года рассчитаны путем индексации утвержденных тарифов на инфраструктурные услуги на 2023 года на индекс роста потребительских цен (1,072).

Сбытовые надбавки для сетевых организаций рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 № 1554/17.

При расчете единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2 полугодие 2024 года исключена экономия потерь в размере 109 359,60 млн. руб., учтенная на 1 полугодие 2024 года.

Тариф на покупку потерь Тэс с учетом отрицательного значения экономии потерь на 2 полугодие 2024 года составляет 4 704,45 руб./МВт.ч.

Экономически обоснованные ставки на содержание сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии по уровням напряжения на 2 полугодие 2024 года приведены в таблице.

Таблица 18.

**Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям
города Севастополя на 2 полугодие 2024 года**

Показатель	2 полугодие 2024 года				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Ставка на содержание сетей, руб./МВт мес.	906 931,45	285 033,53	448 778,10	847 690,21	986 706,48
ИТОГО НВВ сетевых организаций всего, тыс. руб.	1 278 820,75	436 892,45	36 459,86	720 763,90	84 704,54
Отпуск мощности потребителям, МВт	235,01	10,57	1,17	76,96	146,30
Переток мощности на низший уровень напряжения, МВт		244,89	36,83	153,64	0,00
СН1		38,51			
СН2		206,37	36,83		
НН				153,64	
Ставка на компенсацию потерь, руб./МВт ч.	750,90	215,42	282,09	570,81	883,86
Затраты на покупку потерь, тыс. руб.	503 842,62	160 276,09	8 430,04	214 311,65	120 824,84
Отпуск электроэнергии потребителям, млн. кВт ч.	670,99	37,52	4,55	196,13	432,79
Переток электроэнергии на низший уровень напряжения, млн. кВт ч.		706,50	127,68	458,47	0,00
СН1		134,03			
СН2		572,47	127,68		
НН				458,47	

Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям города Севастополя на 2024 год в целом по году представлен в таблице.

Таблица 19.

**Расчет минимальной экономически обоснованной платы за услуги по
передаче электрической энергии по электрическим сетям
города Севастополя на 2024 год**

Показатель	2024 год				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Ставка на содержание сетей, руб./МВт мес.	851 620,12	246 196,54	404 360,84	795 602,81	928 653,32
ИТОГО НВВ сетевых организаций всего, тыс. руб.	2 501 310,48	779 311,58	74 160,00	1 469 474,33	178 364,57
Отпуск мощности потребителям, МВт	244,76	11,11	1,27	79,71	152,67
Переток мощности на низший уровень напряжения, МВт		252,67	38,53	159,52	0,00
СН1		40,26			
СН2		212,41	38,53		
НН				159,52	
Ставка на компенсацию потерь, руб./МВт ч.	713,98	205,99	269,80	545,69	844,87
Затраты на покупку потерь, тыс. руб.	1 021 540,75	322 476,37	16 611,97	436 045,47	246 406,95
Отпуск электроэнергии потребителям, млн. кВт ч.	1 430,76	84,42	10,31	425,84	910,19
Переток электроэнергии на низший уровень напряжения, млн. кВт ч.		1 481,07	260,40	957,67	0,00
СН1		273,92			
СН2		1 207,15	260,40		
НН				957,67	

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей

Формирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии для целей поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей произведено в соответствии с Приказом ФАС России от 27 мая 2022 года № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения

и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей».

Тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) населения и (или) приравненным к населению категориям потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в 1 и 2 полугодии (r) 2024 года (i) ($T_{\text{пер},g,j}^{\text{нас}(i),r}$, руб./кВт·ч) рассчитан по формуле (194):

$$T_{\text{пер},g,j}^{\text{нас}(i),r} = \frac{\sum_s \sum_k \left[\mathcal{E}_{\text{ГП}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r} \cdot (T_{\text{безНДС}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r} - (\mathcal{C}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r} + \text{CH}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r} + \text{C}_{\text{инфр}}^{\text{нас}(i),r})) \right]}{\sum_s \sum_k \mathcal{E}_{\text{ГП}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r}}, \quad (194),$$

где: $\mathcal{E}_{\text{ГП}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r}$ - объем электрической энергии (мощности), приобретаемый гарантирующим поставщиком (s) на оптовом рынке для поставки группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт·ч;

$T_{\text{безНДС}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком (s) группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), не включающий налог на добавленную стоимость, определяемый по формуле (195):

$$T_{\text{безНДС}(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r} = \frac{T_{(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r}}{1 + K_{\text{НДС}}^i}, \quad (195),$$

где:

$T_{(s),k,g,j}^{\text{нас}(i),r}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком (s) группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), с учетом налога на добавленную стоимость, руб./кВт·ч.

Приказом ФАС России от 31.10.2023 № 784/23 утверждены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории города Севастополя на 2024 год:

На 1 полугодие 2024 года:

- минимальный уровень – 2,16717 руб./кВт.ч.;
- максимальный уровень – 2,28123 руб./кВт.ч.

На 2 полугодие 2024 года:

- минимальный уровень – 2,36005 руб./кВт.ч.;
- максимальный уровень – 2,73748 руб./кВт.ч.

Применяя утвержденную Приказом ФАС России от 30 октября 2023 года № 785/23 индикативную цену на покупку электрической энергии в целях поставки населению и объемы населения, утвержденные в сводном прогнозном балансе электрической энергии на 2024 год, тарифы на покупку электрической энергии на оптовом рынке составляют:

- 1 полугодие 2024 года - 933,3753 руб./МВт.ч;
- 2 полугодие 2024 года - 1013,8427 руб./МВт.ч.

Инфраструктурные платежи на 1 полугодие 2024 года составляют 4,302 руб./МВт.ч и соответствуют инфраструктурным платежам, утвержденным на 2023 год:

- тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» в размере 2,182 руб./МВт.ч (приказ ФАС России от 12.12.2022 № 972/22);

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии в размере 1,681 руб./МВт.ч (приказ ФАС России от 12.12.2022 № 971/22);

- комплексная услуга АО «ЦФР» в размере 0,439 руб./МВт.ч (протокол от 22.05.2023 № 8/23 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).

Инфраструктурные платежи на 2 полугодие 2024 года составляют 4,6117 руб./МВт.ч, рассчитаны путем индексации утвержденных тарифов на инфраструктурные услуги на 2023 года на индекс роста потребительских цен (1,072).

Сбытовые надбавки для населения рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 № 1554/17:

- 1 полугодие 2024 года – 483,76 руб./МВт.ч;
- 2 полугодие 2024 года – 496,24 руб./МВт.ч.

Таблица 20.

Показатели для расчета единых (котловых) тарифов для населения

Показатели	Ед. изм.	ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»		2024 год
		1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	
1	2	3	4	5
Объем покупки на ОРЭ э/э	млн. кВт.ч	388,7539	349,7361	738,4900
Оплачиваемая мощность	МВт	126,5111	113,1544	119,8328
Индикативная цена э/э	руб./кВт.ч	520,5500	566,8800	
Индикативная цена на мощность	руб./МВт.мес	211427,3800	230244,4100	
Одноставочный тариф покупки ээ на оптовом рынке	руб./кВт.ч	933,3753	1013,8427	971,4833
Тариф на инфраструктурные услуги	руб./МВт.ч	4,3020	4,6117	4,4487
АО «АТС»	руб./МВт.ч	1,6810	1,8020	1,7383
АО «Системный оператор»	руб./МВт.ч	2,1820	2,3391	2,2564
услуги ЦФР	руб./МВт.ч	0,4390	0,4706	0,4540
Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч	483,7600	496,2400	489,6703
Итого составляющая тарифа (без услуги по передаче)	руб./МВт.ч	1421,4373	1514,6945	

Таблица 21.

Объем электрической энергии, приобретаемый в целях поставки населению ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ»

Показатели	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024 год
1	2	3	4	5
Полезный отпуск населению и приравненным к нему группам, всего, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	388,7539	349,7361	738,4900
Оплачиваемая мощность, МВт	МВт	126,5111	113,1544	119,8328
категория 1				
1 диф диапазон	млн. кВт.ч	135,7331	132,4807	268,2137
2 диф диапазон	млн. кВт.ч	68,0568	70,8993	138,9561
3 диф диапазон	млн. кВт.ч	13,8798	10,1003	23,9801
категория 2				
1 диф диапазон	млн. кВт.ч	12,3992	9,2416	21,6408
2 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,8299	0,8417	1,6716
3 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,8481	0,5697	1,4179
категория 3				
1 диф диапазон	млн. кВт.ч	15,9342	15,7805	31,7146
2 диф диапазон	млн. кВт.ч	4,5460	4,5739	9,1200
3 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,5835	0,4427	1,0263
категория 4				
1 диф диапазон	млн. кВт.ч	18,2089	12,9608	31,1696
2 диф диапазон	млн. кВт.ч	1,0046	1,1931	2,1977
3 диф диапазон	млн. кВт.ч	1,5141	0,9349	2,4490
категория 5				
1 диф диапазон	млн. кВт.ч	8,9956	8,3586	17,3541
2 диф диапазон	млн. кВт.ч	8,8463	7,9136	16,7599
3 диф диапазон	млн. кВт.ч	3,2206	2,0171	5,2377
категория 6.1				
1 диф диапазон	млн. кВт.ч	4,4388	4,3322	8,7710
2 диф диапазон	млн. кВт.ч	3,4371	3,1371	6,5743
3 диф диапазон	млн. кВт.ч	1,5132	0,6948	2,2080

Показатели	Ед. изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024 год
1	2	3	4	5
категория 6.2				
1 диф диапазон	млн. кВт.ч	40,1488	36,9924	77,1412
2 диф диапазон	млн. кВт.ч	39,5717	22,3078	61,8795
3 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,0795	0,0894	0,1689
категория 6.3				
1 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,0000	0,0000	0,0000
2 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,0000	0,0000	0,0000
3 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,0000	0,0000	0,0000
категория 6.4				
1 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,3478	0,3722	0,7200
2 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,2115	0,1483	0,3597
3 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,0877	0,0437	0,1314
категория 6.5				
1 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,0000	0,0000	0,0000
2 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,0000	0,0000	0,0000
3 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,0000	0,0000	0,0000
категория 6.6				
1 диф диапазон	млн. кВт.ч	4,0911	3,1704	7,2616
2 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,1357	0,0633	0,1989
3 диф диапазон	млн. кВт.ч	0,0904	0,0761	0,1665

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по городу Севастополю на 2024 год, утверждены приказом Управления по тарифам города Севастополя от 19.12.2023 № 313-УТ.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по городу Севастополю на 2024 год находятся на максимальном предельном уровне, утвержденном приказом ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год:

1 полугодие 2024 года:

- минимальный уровень – 412 коп./кВт.ч;
- максимальный уровень – 413 коп./кВт.ч.

2 полугодие 2024 года:

- минимальный уровень – 448 коп./кВт.ч;
- максимальный уровень – 449 коп./кВт.ч.

Исходя из планируемой товарной выручки от населения и прогнозного объема полезного отпуска по каждой группе в каждой дифференцированной зоне по каждому виду тарифа, в целях расчета единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии, рассчитаны средневзвешенные цены по каждой дифференцированной зоне в каждой категории населения.

Таблица 22.

Средневзвешенные цены (тарифы) на электрическую энергию

**(с учетом зонных тарифов) для населения и приравненных к нему
категорий потребителей по городу Севастополю на 2024 год**

Показатели	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года
	С учетом НДС 20%		Без учета НДС 20%	
1	2	3	4	5
категория 1				
1 диф диапазон	4048,18	4412,79	3373,48	4412,79
2 диф диапазон	4601,39	4745,07	3834,49	4745,07
3 диф диапазон	7709,11	8048,84	6424,26	8048,84
категория 2				
1 диф диапазон	2940,71	3180,14	2450,59	3180,14
2 диф диапазон	3382,15	3497,78	2818,46	3497,78
3 диф диапазон	5597,91	5876,52	4664,93	5876,52
категория 3				
1 диф диапазон	3048,30	3292,52	2540,25	3292,52
2 диф диапазон	3441,43	3550,07	2867,86	3550,07
3 диф диапазон	5851,70	6110,10	4876,42	6110,10
категория 4				
1 диф диапазон	2888,46	3138,47	2407,05	3138,47
2 диф диапазон	3317,25	3549,63	2764,38	3549,63
3 диф диапазон	5619,64	5946,97	4683,03	5946,97
категория 5				
1 диф диапазон	3612,85	3958,73	3010,71	3958,73
2 диф диапазон	4153,51	4260,00	3461,26	4260,00
3 диф диапазон	6936,63	7193,86	5780,53	7193,86
категория 6.1				
1 диф диапазон	4085,29	4440,43	3404,41	4440,43
2 диф диапазон	4562,22	4705,10	3801,85	4705,10
3 диф диапазон	7771,04	8126,90	6475,86	8126,90
категория 6.2				
1 диф диапазон	3829,22	4189,57	3191,02	4189,57
2 диф диапазон	4356,72	4548,88	3630,60	4548,88
3 диф диапазон	7896,30	7991,26	6580,25	7991,26
категория 6.3				
1 диф диапазон	-	-	-	-
2 диф диапазон	-	-	-	-
3 диф диапазон	-	-	-	-
категория 6.4				
1 диф диапазон	4095,52		3412,93	4462,92
2 диф диапазон	4634,00		3861,66	4756,09
3 диф диапазон	7925,41		6604,51	8158,09
категория 6.5				
1 диф диапазон	-	-	-	-
2 диф диапазон	-	-	-	-
3 диф диапазон	-	-	-	-
категория 6.6				
1 диф диапазон	4013,70		3344,75	4375,92
2 диф диапазон	4435,28		3696,06	4674,06
3 диф диапазон	7974,40		6645,34	8273,59

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) населения и (или) приравненных к населению категорий потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии

(мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i) устанавливаются в рамках предельных максимальных и минимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно формуле (196):

$$T_{\text{предел}, \text{min}, \text{пер}}^{\text{нас}(i), r} \leq \frac{\sum_{g=\text{менее } V1, j}^{\text{свыше } V3, j} \sum_{j=1}^{11} T_{g, j}^{\text{нас}(i), r} \cdot \mathcal{E}_{g, j}^{\text{нас}(i), r}}{\sum_{j=1}^{11} \mathcal{E}_{g, j}^{\text{нас}(i), r}} \leq T_{\text{предел}, \text{max}, \text{пер}}^{\text{нас}(i), r}, \quad (196),$$

где:

$\mathcal{E}_{g, j}^{\text{нас}(i), r}$ - объем электрической энергии, поставляемой группе (подгруппе) потребителей, относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт·ч.

Таблица 23.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территории г. Севастополя на 2024 год

Руб./МВт·ч

Показатели	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года
1	4	5
категория 1		
1 диф диапазон	2149,54	2411,40
2 диф диапазон	2657,20	2720,16
3 диф диапазон	5508,99	5789,99
категория 2		
1 диф диапазон	1133,28	1266,03
2 диф диапазон	1538,37	1561,18
3 диф диапазон	3571,65	3771,49
категория 3		
1 диф диапазон	1232,01	1370,45
2 диф диапазон	1592,76	1609,77
3 диф диапазон	3804,54	3988,53
категория 4		
1 диф диапазон	1085,33	1227,31
2 диф диапазон	1478,81	1609,36
3 диф диапазон	3591,59	3836,95
категория 5		
1 диф диапазон	1750,07	1989,49
2 диф диапазон	2246,20	2269,43
3 диф диапазон	4800,13	4995,55
категория 6.1		
1 диф диапазон	2183,60	2437,08
2 диф диапазон	2621,25	2683,02
3 диф диапазон	5565,81	5862,53
категория 6.2		
1 диф диапазон	1948,62	2203,99
2 диф диапазон	2432,67	2537,85
3 диф диапазон	5680,76	5736,50
категория 6.3		

Показатели	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года
1	4	5
1 диф диапазон	-	-
2 диф диапазон	-	-
3 диф диапазон	-	-
категория 6.4		
1 диф диапазон	2192,99	2457,99
2 диф диапазон	2687,12	2730,39
3 диф диапазон	5707,47	5891,51
категория 6.5		
1 диф диапазон	-	-
2 диф диапазон	-	-
3 диф диапазон	-	-
категория 6.6		
1 диф диапазон	1923,32	2377,14
2 диф диапазон	2274,63	2654,18
3 диф диапазон	5223,90	5998,84
Средневзвешенный единый (котловый) тариф	2 281,2200	2 442,54

Единые (котловые) тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей находятся в границах предельных максимальных и минимальных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 784/23.

**Расчет размера перекрестного субсидирования населения
и приравненных к нему категорий потребителей
города Севастополя на 2024 год, учитываемого в единых (котловых)
тарифах для прочих потребителей**

Для расчета величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, Управлением по тарифам города Севастополя использованы Методические указания по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные Приказом ФАС России от 22.02.2022 № 141/22.

Величина перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год рассчитана по формулам 2 и 3 вышеуказанных Методических указаний:

$$ПС_i^{расч.} = \sum_p ПС_{ip}^{расч.}, (2),$$

$$\begin{aligned}
 \text{ПС}_{i,p}^{\text{расч.}} = \text{НВВ}_{i,p} - \sum_{k=\text{НН}}^{\text{ВН}} \left[6 \times T_{k,i,p}^{\text{СОД,ЭО}} \times N_{k,i,p}^{\text{ПО}} + T_{k,i,p}^{\text{ПОТ,ЭО}} \times \Xi_{k,i,p}^{\text{ПО}} \right] - \\
 - \sum_j \sum_t \left[T_{\text{пер.,i,n}}^{\text{нас(j,t)}} \times \Xi_{\text{НАС,i,n}}^{j,t} \right] \\
 \text{руб., (3),}
 \end{aligned}$$

Таблица 24.

**Расчет величины перекрестного субсидирования
на 1 полугодие 2024 года**

Показатель	1 полугодие 2024 года				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
ИТОГО НВВ сетевых организаций всего, тыс. руб.	1 222 489,73	342 419,13	37 700,14	748 710,43	93 660,03
Затраты на покупку потерь, тыс. руб.	517 698,13	162 200,28	8 181,93	221 733,82	125 582,10
Ставка на содержание сетей, руб./МВт мес.	800 547,16	209 734,85	362 914,88	747 216,18	875 247,49
Отпуск мощности прочим потребителям, МВт	128,0002	11,6559	1,3617	82,4588	32,5238
Ставка на компенсацию потерь, руб./МВт ч.	681,38	197,45	258,56	523,20	810,14
Отпуск электроэнергии прочим потребителям, млн. кВт ч.	371,0243	46,9013	5,7622	229,7146	88,6462
Объем полезного отпуска ээ населению, млн. кВт.ч	388,7539	0,0000	0,0000	0,0000	388,7539
Средневзвешенный единый(котловой) тариф, руб./МВт.ч	2 281,2200				2 281,2200
Величина перекрестного субсидирования	92 483,05				92 483,05

Величина перекрестного субсидирования населения в первом полугодии 2024 года составляет 92 483,05 тыс. руб.

Таблица 25.

**Расчет величины перекрестного субсидирования
на 2 полугодие 2024 года**

Показатель	2 полугодие 2024 года				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
ИТОГО НВВ сетевых организаций всего, тыс. руб.	1 278 820,75	436 892,45	36 459,86	720 763,90	84 704,54
Затраты на покупку потерь, тыс. руб.	503 842,62	160 276,09	8 430,04	214 311,65	120 824,84
Ставка на содержание сетей, руб./МВт мес.	906 931,45	285 033,53	448 778,10	847 690,21	986 706,48
Отпуск мощности прочим потребителям, МВт	121,8543	10,5739	1,1707	76,9596	33,1501
Ставка на компенсацию потерь, руб./МВт ч.	750,90	215,42	282,09	570,81	883,86
Отпуск электроэнергии прочим потребителям, млн. кВт ч.	321,2506	37,5212	4,5499	196,1253	83,0542
Объем полезного отпуска ээ населению, млн. кВт.ч	349,7361				349,7361
Средневзвешенный единый(котловой) тариф, руб./МВт.ч	2 442,54				2 442,54
Величина перекрестного субсидирования	124 775,83				124 775,83

Величина перекрестного субсидирования населения во втором полугодии 2024 года составляет 124 775,83 тыс. руб.

Согласно п. 81 Основ ценообразования при расчете и установлении единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии (мощности) учитывается величина перекрестного субсидирования.

В соответствии с п.4 МУ 141/22:

«Ставки на содержание электрических сетей двухставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяются как сумма:

- экономически обоснованной ставки на содержание электрических сетей по соответствующему уровню напряжения;

- ставки перекрестного субсидирования по соответствующему уровню напряжения, учитываемой в двухставочных ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, определяемой в соответствии с пунктом 7 Методических указаний № 141/22.

Одноставочные единые (котловые) тарифы для прочих потребителей, определяются в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основе ставок двухставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, включающего ставки перекрестного субсидирования.

Распределение перекрестного субсидирования по уровням напряжения на 1 и 2 полугодие 2024 г. представлено в таблице.

Таблица 26.

	Уровни напряжения				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
1 полугодие 2024 года					
Полезный отпуск прочим потребителям, МВт	128,0002	11,6559	1,3617	82,4588	32,5238
Объем перекрестного субсидирования по уровням напряжений для расчета ставки на содержание электрических сетей, тыс. руб.	92 483,05	32 877,38	2 763,91	54 409,36	2 432,40
Ставка перекрестного субсидирования, руб./МВт мес.	120 420,46	470 111,97	338 294,45	109 972,77	12 464,73
2 полугодие 2024 года					
Полезный отпуск прочим потребителям, МВт	121,8543	10,5739	1,1707	76,9596	33,1501
Объем перекрестного субсидирования по уровням напряжений для расчета ставки на содержание электрических сетей, тыс. руб.	69 765,34	26 342,26	2 150,19	40 128,07	1 144,83
Ставка перекрестного субсидирования, руб./МВт	95 421,79	415 208,69	306 102,19	86 902,90	5 755,78

Расчет ставок перекрестного субсидирования, дифференцированных по уровням напряжения, на содержание электрических сетей произведен исходя из объема перекрестного субсидирования и мощности потребителей на каждом уровне напряжения. Различные ставки позволяют рассчитывать единые (котловые) тарифы для прочих потребителей в рамках предельных максимальных и минимальных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23.

Для определения двухставочных тарифов, дифференцированных по уровням напряжения, на услуги по передаче электрической энергии для потребителей города Севастополя, экономически обоснованные ставки на содержание сетей суммируются со ставками перекрестного субсидирования на содержание сетей, рассчитанными исходя из объема перекрестного субсидирования. Результаты расчета приведены в таблице.

Таблица 27.

Расчет тарифов на передачу электрической энергии в границах города Севастополя на 1 полугодие 2024 года

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СНІ	СНП	НН
1	2	3	4	5	6	7
Экономически обоснованные тарифы						
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт·мес.	209 734,85	362 914,88	747 216,18	875 247,49
	Ставка на компенсацию потерь	руб./МВт ч.	197,45	258,56	523,20	810,14
Ставки перекрестного субсидирования						
	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	470 111,97	338 294,45	109 972,77	12 464,73
Двухставочные тарифы						
1.	Тариф на содержание сетей	руб./МВт·мес.	679 846,82000	701 209,33000	857 188,95000	887 712,22000
2.	Тариф на компенсацию потерь	руб./МВт ч.	197,45000	258,56000	523,20000	810,14000

Таблица 28.

**Расчет тарифов на передачу электрической энергии в границах города
Севастополя на 2 полугодие 2024 года**

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СНІ	СНП	НН
1	2	3	4	5	6	7
Экономически обоснованные тарифы						
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт·мес.	285 033,53	448 778,10	847 690,21	986 706,48
	Ставка на компенсацию потерь	руб./МВт ч.	215,42	282,09	570,81	883,86
Ставки перекрестного субсидирования						
	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	415 208,69	306 102,19	86 902,90	5 755,78
Двухставочные тарифы						
1.	Тариф на содержание сетей	руб./МВт·мес.	700 242,22	754 880,29	934 593,11	992 462,26
2.	Тариф на компенсацию потерь	руб./МВт ч.	215,42	282,09	570,81	883,86

Одноставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для группы потребителей «Прочие потребители» определены на основе ставок двухставочного тарифа, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую

(тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Расчет одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы потребителей «Прочие потребители» производится без учета объемов потребляемой электрической энергии потребителями, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии.

На территории города Севастополя отсутствуют потребители, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии.

Расчет произведен по формулам 13-13.3 Методических указаний.

$$T_{\text{усл}}^{\text{вн}} = \frac{T^{\text{сод}}_{\text{вн}} \times 12 \times \sum_i^n N_{\text{вн}}^{\text{по}}}{\sum_i^n \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{по}}} + T^{\text{пот}}_{\text{вн}} \quad \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (13)$$

$$T_{\text{усл}}^{\text{сн1}} = \frac{T^{\text{сод}}_{\text{сн1}} \times 12 \times \sum_i^n N_{\text{сн1}}^{\text{по}}}{\sum_i^n \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{по}}} + T^{\text{пот}}_{\text{сн1}} \quad \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (13.1)$$

$$T_{\text{усл}}^{\text{сн11}} = \frac{T^{\text{сод}}_{\text{сн11}} \times 12 \times \sum_i^n N_{\text{сн11}}^{\text{по}}}{\sum_i^n \mathcal{E}_{\text{сн11}}^{\text{по}}} + T^{\text{пот}}_{\text{сн11}} \quad \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (13.2)$$

$$T_{\text{усл}}^{\text{нн}} = \frac{T^{\text{сод}}_{\text{нн}} \times 12 \times \sum_i^n N_{\text{нн}}^{\text{по}}}{\sum_i^n \mathcal{E}_{\text{нн}}^{\text{по}}} + T^{\text{пот}}_{\text{нн}} \quad \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (13.3)$$

Таблица 29.

Расчетные одноставочные и двухставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для прочих потребителей города Севастополя на 2024 год

Группы потребителей	Тарифы по диапазонам напряжения, (без НДС)			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
1 полугодие 2024 года				
1.Одноставочные тарифы, руб./МВт.ч	1 211,18	1 252,79	2 369,39	2 764,32
2. Двухставочные тарифы:				
- ставка на содержание сетей, руб./МВт в месяц	679 846,82	701 209,33	857 188,95	887 712,22
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВт.ч	197,45	258,56	523,20	810,14
2 полугодие 2024 года				

Группы потребителей	Тарифы по диапазонам напряжения, (без НДС)			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
1.Одноставочные тарифы, руб./МВт.ч	1 399,44	1 447,52	2 771,22	3 260,64
2. Двухставочные тарифы:				
- ставка на содержание сетей, руб./МВт в месяц	700 242,22	754 880,29	934 593,11	992 462,26
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВт.ч	215,42	282,09	570,81	883,86

Таблица 30.

Утвержденные одноставочные и двухставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для прочих потребителей города Севастополя на 2024 год

Группы потребителей	Тарифы по диапазонам напряжения, (без НДС)			
	ВН (110 кВ и выше)	СН 1 (35 кВ)	СН 2 (20 - 1 кВ)	НН (0,4 кВ и ниже)
1 полугодие 2024 года				
1.Одноставочные тарифы, руб./МВт.ч	1 211,18	1 252,79	2 369,39	2 764,32
2. Двухставочные тарифы:				
- ставка на содержание сетей, руб./МВт в месяц	679 846,82	701 209,33	857 188,95	887 712,22
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВт.ч	197,45	258,56	523,20	810,14
2 полугодие 2024 года				
1.Одноставочные тарифы, руб./МВт.ч	1303,88	1348,68	2581,99	3037,99
2. Двухставочные тарифы:				
- ставка на содержание сетей, руб./МВт в месяц	700 242,22	754 880,29	934 593,11	992 462,26
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВт.ч	215,42	282,09	570,81	883,86

Утвержденные одноставочные тарифы на 2 полугодие 2024 года ниже расчетных величин. Недополученный доход, рассчитанный исходя

из отклонения экономически обоснованных и утвержденных одноставочных тарифов в размере 59 638,98 тыс. руб. компенсируется за счет субсидии, определенных на 2024 год в размере 114 649,47 тыс. руб. Остальная часть субсидии компенсирует перекрестное субсидирование населения и приравненных к нему потребителей (-55 010,49 тыс. руб.)

Субсидии в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 15.04.2014 № 321 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики» предоставляется ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» в целях софинансирования расходных обязательств города Севастополя, связанных с компенсацией получателям средств выпадающих доходов, образованных вследствие установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня.

Размер субсидии для города Севастополя определяется по формуле:

$$S_k^{суб} = \sum_{m=1}^{12} \left[\sum_i \left[\left(T_{одн, k, m, i}^{ЭОТ} - C_{k, m, i}^{пот ЭОТ} \right) - \left(T_{одн, k, m, i}^{утв} - C_{k, m, i}^{пот утв} \right) \right] \times V_{k, m, i}^{проч} + \sum_{ij} \left(T_{одн, k, m, i}^{ЭОТ} - T_{утв, k, m, i, j}^{нас} \right) \times V_{k, m, i, j}^{нас} \right] \times K_k,$$

где:

$T_{одн, k, m, i}^{ЭОТ}$ - экономически обоснованный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, утвержденный исполнительным органом k-го субъекта Российской Федерации и действующий в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i-го уровня напряжения (рублей/кВт·ч);

$C_{k, m, i}^{пот ЭОТ}$ - ставка на оплату потерь экономически обоснованного двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного исполнительным органом k-го субъекта Российской Федерации и действующего в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i-го уровня напряжения (рублей/кВт·ч);

$T_{одн, k, m, i}^{утв}$ - одноставочный единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденный исполнительным органом k-го субъекта Российской Федерации и действующий в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i-го уровня напряжения (рублей/кВт·ч);

$C_{k, m, i}^{пот утв}$ - ставка на оплату потерь двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденного исполнительным органом k-го субъекта Российской Федерации и действующего в m-м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i-го уровня напряжения (рублей/кВт·ч);

$V_{k,m,i}^{\text{проч}}$ - объем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, k -го субъекта Российской Федерации на m -й месяц года, в котором предоставляется субсидия, на i -м уровне напряжения, применяемый для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации (тыс. кВт·ч);

$T_{утв\ k,m,i,j}^{\text{нас}}$ - тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденный исполнительным органом k -го субъекта Российской Федерации и действующий в m -м месяце года, в котором предоставляется субсидия, для i -го уровня напряжения по j -й дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей, принятый по решению исполнительного органа k -го субъекта Российской Федерации в соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (рублей/кВт·ч);

$V_{k,m,i,j}^{\text{нас}}$ - объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей k -го субъекта Российской Федерации в m -м месяце года, в котором предоставляется субсидия, на i -м уровне напряжения по j -й дифференциации по объемам потребления электрической энергии, а также по группам (подгруппам) населения и приравненным к нему категориям потребителей, применяемый для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации (тыс. кВт·ч);

K_k - предельный уровень софинансирования из федерального бюджета расходных обязательств k -го субъекта Российской Федерации на цели, предусмотренные пунктом 2 настоящих Правил, установленный в соответствии с пунктом 13 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий.

Параметры, используемые при расчете размера субсидий, не включают налог на добавленную стоимость.

Товарная выручка по утвержденным единым (котловым) тарифам на 2024 год составляет 3 408 201,76 тыс. руб., в том числе:

- От населения - 1 741 076,17 тыс. руб.;
- От прочих потребителей - 1667125,59 тыс. руб.

Расходы, учтенные для расчета экономически обоснованных тарифов, на 2024 год составляют 3 522 851,23 тыс. руб., в том числе:

- на содержание сетей - 2 501 310,48 тыс. руб.;
- на компенсацию потерь - 1 021 540,75 тыс. руб.

Расходы, учтенные для расчета экономически обоснованных тарифов, превышают товарную выручку от конечных потребителей на **114 649,47** тыс. руб.

Управлением по тарифам города Севастополя подтвержден расчет размера субсидии на 2024 год с помесечным распределением в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил (в формате EXCEL) с информацией

о соблюдении субъектом Российской Федерации следующих требований для заключения соглашения о предоставлении субсидии:

а) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год за исключением тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей установлены на уровне не ниже предельных максимальных уровней тарифов, утвержденных Федеральной антимонопольной службой приказом от 31.10.2023 № 782/23;

б) утверждение экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии исходя из непревышения удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной на 2024 год предоставления субсидии, над такой удельной величиной, рассчитанной на 2023 год, увеличенной на индекс роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предусмотренный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год (109,1).

Удельная величина стоимости услуг по передаче электрической энергии определена на 1 киловатт-час как отношение необходимой валовой выручки получателей средств к объему услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям в соответствующий период.

При расчете удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии не учитываются:

расходы на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

стоимость услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, при корректировке необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций;

выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение;

расходы территориальных сетевых организаций на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Информация о соблюдении г. Севастополем требований для заключения соглашения о предоставлении субсидии

№ п/п	Наименование показателя	ед. измерений	2023 год	2024 год
1	Стоимость услуг по передаче э/э, в том числе:	тыс. руб	3 612 346,45	3 861 351,47
1.1.	<i>расходы на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям</i>	тыс. руб	1 042 539,84	1 021 540,75
1.2.	<i>стоимость услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети</i>	тыс. руб	568 108,81	732 046,40
1.3.	<i>исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, при корректировке необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций</i>	тыс. руб	-345 848,96	-391 088,91
1.4.	<i>выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение</i>	тыс. руб.	203 137,35	376 455,55
1.5.	<i>расходы территориальных сетевых организаций на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением</i>	тыс. руб		

	<i>Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики</i>			
2	Объем оказываемых услуг по передаче конечным покупателям (потребителям).	МВт·ч	1 554 889,90	1 430 764,89
3	Удельная величина стоимости услуг по передаче э/э, сложившаяся без пп 1.2;1.3;1.4;1.5	руб/МВт·ч	1 407,95	1 483,40
4	Удельная величина стоимости услуг по передаче э/э, сложившаяся без пп 1.2;1.3;1.4;1.5 и увеличенная на индекс роста тарифов на передачу (1,091)	руб/МВт·ч	1 536,07	1 572,40
	Размер "непревышения" удельной величины стоимости услуг по передаче 2024 года по сравнению с 2023 годом	тыс. руб		-52,67

Условие «непревышения» удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной на 2024 год предоставления субсидии, над такой же удельной величиной, рассчитанной на 2023 год, увеличенной на индекс роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предусмотренный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год (109,1) выполнено.

Дополнительных вопросов у членов Правления не возникло.

Представители ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» направили письмом от 20.12.2023 № 23879/2-23 (вх. от 20.12.2023 № 1494/01-42-02-24/01/23) особое мнение по данному вопросу.

Председатель Правления – Клементьева Е.В. вынесла на голосование вопрос «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 25.11.2022 № 185-УТ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя на 2023-2027 годы».

Голосовали за данное предложение:

«ЗА» – 6;

«ПРОТИВ» – 1 (Кацуба Д.Ю.);

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Решение принято.

По четвертому вопросу Повестки дня выступила: главный специалист-эксперт отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Косенко Е.И.

Эксперт при корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополь на 2024 год руководствовался следующими нормативными актами:

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

2. постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Постановление № 184).

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

5. Приказ ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент).

6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

7. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен

на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2).

8. Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1).

9. Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2024 год» (далее – Приказ № 783/23-ДСП).

10. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Экспертиза экономической обоснованности цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» (далее – ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО», Общество) проведена на основании открытого приказом Управления от 15.05.2023 № 116-УТ тарифного дела № 15/Э-2023 «О корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022–2026 годов» (в ред. приказа Управления по тарифам от 19.12.2023 № 301/1-УТ), на основании заявления – ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» от 27.04.2023 № 7104/2-23 (входящий от 28.04.2023 № 379/01-42-04.3-23/01/23).

Уполномоченным и экспертом по тарифному делу назначен начальник отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Косенко Екатерина Игоревна, (далее – Эксперт).

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно пункта 5 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Основными видами деятельности филиала Общества являются передача и распределение электрической энергии по электрическим сетям.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные Обществом, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, при отсутствии применяемых Обществом нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО».

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям):

ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» соответствует 1, 2, 3 и 6 критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» имеет выделенный абонентский номер для обращения потребителей и официальный сайт в сети «Интернет»: <https://sevenergo.net>.

Сетевой организацией заключены договоры:

- возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии по ВН, СН1, СН2 и НН собственным потребителям и населению с гарантирующим поставщиком;
- на покупку потерь с гарантирующим поставщиком;
- об организации передачи электрической энергии через технические устройства электрических сетей ТСО.

Величины поступления в сеть и потерь электрической энергии утверждены на 2024 год приказом ФАС от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Объем условных единиц предприятия при расчете тарифа на передачу электрической энергии принят на основании представленных предприятием данных по составу оборудования подстанций, распределительных пунктов принят в размере 24 238,33 у.е.

Расчет среднегодовых значений условных единиц на 2024 год произведен Управлением в соответствии Методическими указаниями № 98-э (принят по предложению Общества).

Уровень напряжения	Объем условных единиц по состоянию на 01.01.2023, принятый Экспертом в расчет на 2024 год, у.е.
1	2
Всего	24 238,335
ВН	2 446,63
СН1	1 071,32
СН2	17 756,43
НН	2 963,96

Анализ основных технико-экономических показателей услуг по передаче электрической энергии, оказываемых организацией

Объем оказываемых услуг предприятия определяется в соответствии с Приказом № 783/23-ДСП, формируемым ФАС России, и характеризуется следующими показателями:

Таблица 2

Показатели	Единица измерения	2023	1 п/г 2024 года	2 п/г 2024 года	2024 год
Поступление в сеть	млн кВт*ч	2 260,1957	876,5271	1 083,2704	1 959,7975
Полезный отпуск из сети	млн кВт*ч	2060,3944	799,0421	987,5093	1786,5514
Потери электроэнергии в сети	млн кВт*ч	199,8013	77,4850	95,7611	173,2461
Потери электроэнергии в сети (нормативные)	%	8,84	8,84	8,84	8,84

Анализ предложений ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» о размере необходимой валовой выручки для осуществления услуг по передаче электроэнергии распределительными сетями на 2024 год, третьего года долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования одним из долгосрочных параметров регулирования при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определяемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, является базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами.

Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

На основании п. 12 Методических указаний № 98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пунктом 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

На 2024 год ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» заявлена сумма подконтрольных расходов в размере 1 211 093,03 тыс. руб.

Управлением произведён расчет в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Таблица 3

Показатель	Утверждено на 2023 год	План УТ на 2024 год
Индекс потребительских цен, %	6,00	7,20
Индекс эффективности операционных расходов, %	4,00	4,00
Количество активов, у.е.	23 767,48	24 238,335
Индекс изменения количества активов, %	1,95	1,98
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации	1,037454	1,0444024

Уровень подконтрольных расходов на 2023-2024 годы рассчитан в соответствии вышеуказанными параметрами, Прогнозом социально-экономического развития и принят в следующих размерах:

Таблица 4

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Утверждено на 2023 год	План Управления на 2024 год
1	2	3	4	6
1	Количество активов, всего	у.е.	22 231,05	24 238,33
2	Доля условных единиц по уровням напряжения	%		

	организации в субъекте Российской Федерации			
3	Инфляция, ИПЦ	%	6,00	7,20
4	Индекс эффективности операционных расходов	%	4,00	4,00
5	Индекс изменения количества активов	%	2,6	1,98
6	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75
	Итого коэффициент индексации		1,037454	1,0444024
7	Материальные затраты	тыс. руб.	169 429,29	176 953,79
7.1	Расходы на вспомогательные материалы (сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо)	тыс. руб.	48 859,70	51 029,61
7.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	18 296,59	19 109,15
7.3	Расходы на вспомогательные материалы (сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо) реализация положений Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ	тыс. руб.	102 273,00	106 815,03
8	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	429 765,23	448 851,47
9	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	532 038,38	555 666,66
9.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	415 267,56	433 709,95
9.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	106 248,06	110 966,62
9.2.1	услуги связи	тыс. руб.	4 165,75	4 350,76
9.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 482,22	2 592,46
9.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	390,25	407,58
9.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	168,47	175,95
9.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	
9.2.6	Прочие услуги сторонних организаций, в том числе с расшифровкой:	тыс. руб.	99 041,36	103 439,87

9.2.6.1	ремонт орг. техники, обслуживание, услуги ИТ- направления	тыс. руб.	5 173,19	5 402,94
9.2.6.2	инвентаризация земли, регистрация прав собственности, восстановление и расчистка дорог, техническое обслуживание транспортных средств	тыс. руб.	92 939,45	97 066,97
9.2.6.2.1	инвентаризация земли, регистрация прав собственности	тыс. руб.	20 764,65	21 686,83
9.2.6.2.2	восстановление дорог	тыс. руб.	9 191,37	9 599,57
9.2.6.2.3	расчистка трасс	тыс. руб.	61 178,34	63 895,32
9.2.6.2.4	техническое обслуживание транспортных средств	тыс. руб.	1 805,09	1 885,26
9.2.6.3	услуги банков (обслуживание)	тыс. руб.	928,72	969,97
9.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	226,19	236,23
9.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 423,28	2 530,90
9.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	3 536,85	3 693,92
9.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	670,65	700,44
9.7	Другие прочие расходы, в том числе с расшифровкой:	тыс. руб.	1 175,65	1 227,87
9.7.1	хоз. расходы, канцтовары	тыс. руб.	684,62	715,02
	- почтовые	тыс. руб.	466,51	487,23
	- канцтовары, полиграфия	тыс. руб.	0,00	0,00
	- подписка	тыс. руб.	218,11	227,80
9.7.2	неамортизируемые ОС	тыс. руб.	0,00	0,00
9.7.3	прочие расходы	тыс. руб.	491,03	512,85
9.7.3.1	- проезд	тыс. руб.	20,79	21,72
9.7.3.2	- перерегистрация тр-та	тыс. руб.	64,74	67,62
9.7.3.3	- услуги прочих орг-ции	тыс. руб.	52,41	54,74
9.7.3.4	- интернет	тыс. руб.	238,10	248,67
9.7.3.5	- реклама, размещение информации в СМИ	тыс. руб.	0,00	
9.7.3.6	- экология (утилизация отходов)	тыс. руб.	114,99	120,10
9.7.3.7	- отчисления в негосударственный ПФ	тыс. руб.	0,00	0,00
9.7.3.8	- оплата больничных 3 дня	тыс. руб.	0,00	0,00
9.8	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00
9.9	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 490,14	2 600,73

9.10.	Теплоснабжение	тыс. руб.	0,00	
10	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 131 232,89	1 181 471,91

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. методом экономически обоснованных расходов

Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»

На 2024 год расходы на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» включены в состав неподконтрольных расходов в размере 732 046,40 тыс. руб.

Налоги

По расчету ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей в 2024 году составят 49 577,33 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2024 год в размере 49 551,90 тыс. руб.

Отклонение 25,43 тыс. руб.

Налог на имущество

По предложению ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» величина налога на имущество на 2024 год составит 44 545,47 тыс. руб. Экспертом принято решение в состав неподконтрольных расходов на 2023 год включить налог на имущество по предложению Общества.

Отклонено 0,00 тыс. руб.

Плата за землю

Обществом представлен пообъектный расчет земельного налога на 2024 год. Согласно данному расчету, сумма платы за землю по организации в целом на 2024 год составит 4 750,00 тыс. руб.

Экспертом принято решение определить плановую сумму платы за землю на 2024 год в размере 4 749,62 тыс. руб. на основании данных бухгалтерского учета по обороту счета 20 по статье «Аренда земли».

Отклонено 0,38 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

Транспортный налог

По предложению ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» величина транспортного налога на 2024 год составит 212,85 тыс. руб. Обществом представлен соответствующий расчет. Принимая во внимание исчисленный налог, отраженный в налоговой декларации по транспортному налогу за 2021 год, а также договора финансовой аренды (лизинга) и договора купли продажи по приобретению транспортных средств, заключенные в 2022 году, Экспертом

принято решение в состав неподконтрольных расходов на 2024 год включить транспортный налог в сумме 187,94 тыс. руб.

Отклонено 25,05 тыс. руб.

Плата за использование радиочастотного спектра

По предложению ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» расходы по статье затрат на 2024 год составят 68,87 тыс. руб. При этом Экспертом были проанализированы фактические расходы предприятия за 2022 год (уведомления о необходимости внесения ежегодной платы за использование радиочастотного спектра, платежные поручения).

Эксперты принимают к включению в необходимую валовую выручку на 2024 год сумму расходов по данной статье в размере 68,87 тыс. руб. по предложению Общества.

Отклонено 0,00 тыс. руб.

Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)

Обществом к включению в НВВ на 2024 год сумма платы за предельно допустимые выбросы (сбросы) не заявлена.

Отчисления на социальные нужды

Плановая сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование на 2024 год определена ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» в соответствии с главой 34 Налогового Кодекса Российской Федерации в размере 144 984,50 тыс. руб. Размер страховых взносов в государственные внебюджетные фонды Российской Федерации в отношении ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» – 30,0%. Страховые взносы от несчастных случаев для Общества определены Фондом социального страхования в размере 0,4 %.

Учитывая изложенное, Экспертом принято решение определить на 2024 год расходы на социальные нужды на уровне 30,4 % от плановых расходов на оплату труда, что составит 136 450,85 тыс. руб.

Отклонено 8 533,65 тыс. руб.

Арендная плата

По данным ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» планируемые затраты по статье составят 1 835,48 тыс. руб. Экспертом принято решение определить плановую сумму арендной платы на 2024 год в размере 1 428,64 тыс. руб.

Отклонено 406,84 тыс. руб.

Налог на прибыль

Согласно предложению Общества, расходы по статье «налог на прибыль» на 2024 год составит 4 315,03 тыс. руб. На 2024 год сумма налога на прибыль запланирована Экспертом на уровне заявки Общества.

Отклонено 0,00 тыс. руб.

Амортизация основных средств

По расчету ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» расходы по статье «Амортизация основных средств» в 2024 году составят 335 085,81 тыс. руб. Экспертом принято решение определить плановую сумму амортизационных отчислений на 2024 год в размере 335 085,81 тыс. руб.

Отклонено 0,00 тыс. руб.

Источники финансирования инвестиционной программы

Тарифные источниками финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления, лизинговые платежи и прибыль на капитальные вложения, включаемые в состав необходимой валовой выручки Предприятия. Заявленные предприятием расходы на 2024 год по данным статьям затрат составляют:

- амортизационные отчисления -335 085,81 тыс. руб.

ИТОГО: 335 085,81 тыс. руб.

Таблица 5

Показатель	Предложение Общества	Предложение экспертов
	2024 год	
Источники финансирования ИПР, тыс. руб.	735 085,81	335 085,81
в том числе		
амортизационные отчисления, тыс. руб.	335 085,81	335 085,81
Прибыль на капитальные вложения	400 000,00	0,00

Отклонено 400 000,00 тыс. руб.

Планируемые выпадающие доходы по статье по пункту 87 Основ ценообразования»

Плановые расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Величина плановых выпадающих доходов на 2024 год определена Обществом в сумме 890 910,66 тыс. руб.

Представленные расчеты по определению плановых выпадающих доходов на 2024 год, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих

устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы Экспертом.

Фактические расходы, признанные Экспертом экономически обоснованными за 2022 год, составили 331 919,87 тыс. руб.

На 2024 год по данной статье затрат учтена разница между плановыми и фактическими выпадающими доходами с учетом индексов ИПЦ (1,072 – 2024 год к 2023 году; 1,06 – 2023 год к 2022 году) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития составила 376 455,55 тыс. руб.

Отклонено 514 455,11 тыс. руб.

Внереализационные расходы по п.30 Основ ценообразования

По расчету ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» расходы по статье «Внереализационные расходы по п.30 Основ ценообразования» в 2024 году не заявлены.

Расходы на коммунальные услуги

При осуществлении деятельности по передаче электрической энергии расходы на коммунальные услуги при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учитываются в составе неподконтрольных расходов, за исключением ценовых зон оптового рынка. Указанная позиция отражена в решении ФАС России от 23.06.2020 № СП/52467/20. В связи с этим, расходы на коммунальные услуги исключены из состава подконтрольных и включены в состав неподконтрольных расходов.

Заявленная Обществом сумма по данной статье затрат на 2024 год составляет 5 713,82 тыс. руб. Экспертом определена плановая сумма на коммунальные услуги на 2024 год в размере 5 671,90 тыс. руб.

Отклонено 41,92 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь

Заявленная Обществом сумма по статье «Экономия расходов на оплату потерь» на 2024 год составляет 99 338,23 тыс. руб. Экспертом определена плановая сумма на экономию расходов на оплату потерь на 2024 год в размере 85 937,63 тыс. руб.

Отклонено 13 400,60 тыс. руб.

Предпринимательская прибыль

Заявленная Обществом сумма по статье «Предпринимательская прибыль» на 2024 год составляет 218 477,28 тыс. руб. Экспертом определена плановая сумма на предпринимательскую прибыль на 2024 год в размере 146 965,71 тыс. руб.

Отклонено 71 511,57 тыс. руб.

По расчету ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» неподконтрольные расходы на 2024 год составляют 3 158 452,65 тыс. руб. (с учетом заявленной

экономии потерь в размере 99 338,23 тыс. руб.) Экспертом признаны экономически обоснованными расходы по данной статье на 2024 год в размере 1 726 943,70 тыс. руб.

Отклонено 1 431 508,95 тыс. руб.

**Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов
или полученного избытка за 2022 год**

Таблица 6
тыс. руб.

Показатель	2022 год	Обоснование
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)	-391 088,91	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. В соответствии с пунктом 11 методических указаний № 98-э подлежат учету: «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+»), или полученного избытка (со знаком «-»)), выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

В том числе:

- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений составила 61 712,938 тыс. руб.;

- корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности составила (-)171 343,98 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072– 2024 год к 2023 году) – (-)194 334,23 тыс. руб.);

- корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составила (-)145 429,26 тыс. руб. (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072– 2024 год к 2023 году) – (-)164 942,37тыс. руб.);

- корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы составила (-)56 979,40 тыс. руб.;

- учитываемая в году *i* величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой

выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования. (-) 478 453,77 тыс. руб.;

- корректировка расходов во исполнение предписания ФАС России по пересмотру базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» составила (-) 36 545,84 тыс. руб.

Во исполнение предписания ФАС России от 09.11.2023 № СП/93283/23 (в редакции от 23.11.2023 № СП/98494/23) по пересмотру базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» Управлением произведен дополнительный анализ расходов по статьям затрат «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Оплата больничных 3 дня». Выявленные экономически необоснованные расходы в размере 36 545,84 тыс. руб. подлежат исключению из необходимой валовой выручки при тарифном регулировании ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» на 2024 год.

Статьи затрат	Установлено Управлением на 2023 год	Расчет Управления по Предписанию на 2023 год	Подлежит исключению из НВВ на 2024 год
Оплата труда	456 647,54	429 765,23	26 882,31
Отчисления на социальные нужды	138 820,86	130 648,63	8 172,23
Оплата больничных 3 дня	1 491,30	0,00	1 491,30
Итого	110 348,42	99 160,11	36 545,84

Учитывая изложенное, по итогам 2022 года (с учетом Предписания ФАС России по 2023 году) Экспертом выявлено получение избытка в сумме 391 088,91 тыс. руб., подлежащего изъятию на 2024 год.

Расчет покупки технологических потерь электрической энергии на 2024 год

Расчет затрат на покупку технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях города Севастополя на 2024 год произведен в соответствии с плановой стоимостью электрической энергии на 2024 год и Приказом ФАС № 783/23-ДСП, а также прогнозных индексов.

Плановая среднегодовая стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии - ставка на покупку потерь электрической энергии принята в размере 5 197,47 руб./МВт*ч, которая определена как среднегодовое значение исходя из суммирования сбытовой надбавки установленной для сетевых организаций в целях покупки потерь, инфраструктурных платежей и прогнозной цены оптового рынка, определенной НП «Совет рынка» для 2024 года в пересчете на объем покупки мощности потерь согласно Сводному прогнозному балансу.

Объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО», согласно Приказа

ФАС № 783/23-ДСП на 2024 год, учтен в размере 173,2461 млн. кВт*ч. Таким образом, затраты на покупку потерь в 2024 году планируются в размере 900 441,29 тыс. руб.

Таблица 7

Затраты ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» в 2024 году			
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
1	Покупная энергия на компенсацию потерь без учета потерь ФСК	тыс. руб.	900 441,29
1.1	объем потерь в сетях	млн кВт.ч	173,2461
1.2	тариф покупки	руб./МВт.ч	5 197,47

Экспертом проанализированы все материалы и обосновывающие документы, представленные в тарифной заявке организации, и прочие сведения, доступные в открытой форме и касающиеся вопросов тарифного регулирования.

Подводя итог проведенному анализу, с учетом наличия всех оснований, для принятия решения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» предлагается:

1. Утвердить необходимую валовую выручку организации на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 2 185 838,65 тыс. руб.
2. Утвердить необходимую валовую выручку организации на покупку потерь на 2024 год в размере 900 441,29 тыс. руб.
3. Утвердить товарную продукцию на 2024 год в размере 3 086 279,94 тыс. руб.

Таблица 8

**Смета расходов (НВВ на содержание)
ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» на 2024 год**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	План УТ на 2024 год
1	2	3	4	5
1	индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	6,0	7,2
2	индекс эффективности операционных расходов	%	4,0	4,0
3	количество активов, всего	у.е.	23 767,48	24 238,03
4	индекс изменения количества активов	%	1,95	1,98
5	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	75	75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,037454	1,0444024
7	Материальные затраты	тыс. руб.	169 429,29	176 953,79
7.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	48 859,70	51 029,61

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	План УТ на 2024 год
1	2	3	4	5
7.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	18 296,59	19 109,15
7.3	Расходы на вспомогательные материалы (сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо) реализация положений Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ	тыс. руб.	102 273,00	106 815,03
8	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	429 765,23	448 851,47
9	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	533 529,68	555 666,65
9.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	415 267,56	433 709,95
9.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	106 248,06	110 966,61
9.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	4 165,75	4 350,75
9.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 482,22	2 592,46
9.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	390,25	407,58
9.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	168,47	175,95
9.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	-	
9.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	99 041,36	103 439,87
9.2.6.1	Ремонт орг. техники, обслуживание, услуги IT-направления	тыс. руб.	5 173,19	5 402,94
9.2.6.2	Инвентаризация земли, регистрация права собственности, восстановление и расчистка дорог, техническое обслуживание транспортных средств	тыс. руб.	92 939,45	97 066,97
9.2.6.2.1	Инвентаризация земли, регистрация права собственности	тыс. руб.	20 764,65	21 686,83
9.2.6.2.2	восстановление дорог	тыс. руб.	9 191,37	9 599,57
9.2.6.2.3	расчистка дорог	тыс. руб.	61 178,34	63 895,32
9.2.6.2.4	техническое обслуживание транспортных средств	тыс. руб.	1 805,09	1 885,26
9.2.6.3	Услуги банков (обслуживание)	тыс. руб.	928,72	969,97
9.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	226,19	236,24

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	План УТ на 2024 год
1	2	3	4	5
9.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 423,28	2 530,90
9.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	3 536,85	3 693,92
9.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	670,65	700,43
9.7	Другие прочие расходы, в том числе с расшифровкой:	тыс. руб.	1 175,65	1 227,87
9.7.1	Хоз.расходы, канцтовары	тыс. руб.	684,62	715,02
9.7.2	Прочие расходы (проезд, перерегистрация транспорта, интернет, размещение информации с СМИ, утилизация отходов, оплата больничных листов 3 дня)	тыс. руб.	491,03	487,23
9.8	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс. руб.	-	
9.9	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 490,14	2 600,73
9.10	Теплоснабжение	тыс. руб.	-	
10	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 131 232,89	1 181 471,91
11	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» с учетом стоимости нагрузочных потерь, учтенных в ценах на э/э на оптовом рынке	тыс. руб.	568 108,81	732 046,40
12	Аренда, в том числе лизинг	тыс. руб.	2 104,24	1 428,64
12	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	44 197,84	49 551,90
12.1	налог на имущество	тыс. руб.	39 711,71	44 545,47
12.2	плата за землю	тыс. руб.	4 231,29	4 749,62
12.3	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	254,85	256,81
13	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	130 648,63	136 450,85
14	Налог на прибыль	тыс. руб.	20 657,86	4 315,03
15	Амортизация основных средств	тыс. руб.	206 008,14	335 085,81
16	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	199 127,26	-
17	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	203 137,35	376 455,55

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	План УТ на 2024 год
1	2	3	4	5
18	Расходы на коммунальные услуги		5 045,31	5 671,90
19	Экономия расходов на оплату потерь		94 303,64	85 937,63
21.	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 473 339,08	1 726 943,70
22.	ИТОГО подконтрольные и неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 604 571,97	2 908 415,61
	Расчетная предпринимательская прибыль		157 688,04	146 965,71
23.	<i>Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-333 805,77</i>	<i>-391 088,91</i>
23.1	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	<i>тыс. руб.</i>	58 233,38	61 781,07
23.2	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	<i>тыс. руб.</i>	- 291 159,45	-194 334,23
23.3	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	<i>тыс. руб.</i>	-155 259,41	-164 942,38
23.4	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	<i>тыс. руб.</i>	0,00	-56 979,40
23.5	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг	<i>тыс. руб.</i>	13 778,56	0,00
23.6	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с учетом расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (абзац 7 пункта 32 Основ ценообразования)	<i>тыс. руб.</i>	2 275,88	0,00
23.7	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	<i>тыс. руб.</i>	2 972,30	0,00
23.8	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической	<i>тыс. руб.</i>	35 352,97	0,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	План УТ на 2024 год
1	2	3	4	5
	энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям			
23.9	Предписание ФАС	тыс. руб.		-36 545,84
24.	Распределение в целях сглаживания изменения тарифов		-- 12 043,19	-478 453,77
25.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	2 416 411,05	2 185 838,65

Расчет цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия 102 Предприятие электрических сетей Министерства обороны Российской Федерации - ФГУП 102 ПЭС Минобороны России на 2024 год, третий год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – ФГУП 102 ПЭС Минобороны России (далее – Предприятие) регулируется методом индексации необходимой валовой выручки.

Экспертиза экономической обоснованности цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям проведена на основании открытого приказом Управления от 15.05.2023 № 115-УТ открыто тарифное дело № 14/Э-2023 «О корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022–2026 годов» (в ред. Приказа Управления по тарифам от 19.12.2023 № 310/3-УТ), на основании заявления – ФГУП 102 ПЭС Минобороны России от 28.04.2023 № 3010 (вх. от 28.04.2023 № 377/01-42-04.3-23/01/23).

Уполномоченным и экспертом по тарифному делу назначен главный специалист - эксперт отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Косенко Екатерина Игоревна, (далее – Эксперт).

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России ведет отдельный учет по видам деятельности.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ФГУП 102 ПЭС Минобороны России, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица ФГУП 102 ПЭС Минобороны России. Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО ФГУП 102 ПЭС Минобороны России.

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России соответствует 1, 2, 3 и 6 критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- 110 кВ и выше;
- 35 кВ;
- 1 - 20 кВ;
- ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России имеет официальный сайт в сети Интернет www.102res.ru и выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии.

Величины поступления в сеть и потерь электрической энергии утверждены приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Объем условных единиц предприятия при расчете тарифа на передачу электрической энергии принят на основании представленных предприятием данных по составу оборудования подстанций, распределительных пунктов.

Расчет среднегодовых значений условных единиц на 2024 год произведен Управлением в соответствии Методическими указаниями № 98-э и составляет 7 442,65 у.е.

Таблица 1

Уровень напряжения	Объем условных единиц, принятый Экспертом в расчет на 2024 год, у.е.
1	2
Всего	7 442,65
ВН	0,00
СН1	75,00
СН2	7 146,18
НН	221,47

Анализ основных технико-экономических показателей услуг по передаче электрической энергии, оказываемых организацией

Объем оказываемых услуг предприятия определяется в соответствии с Приказом № 783/23-ДСП, формируемым ФАС России, и характеризуется следующими показателями:

Таблица 2

Показатели	Единица измерения	2023	1 п/г 2024 года	2 п/г 2024 года	2024 год
Поступление в сеть	млн кВт*ч	398,1034	213,1379	195,4828	408,6207
Полезный отпуск из сети	млн кВт*ч	228,0000	120,3990	108,501	228,9000

Потери электроэнергии в сети	млн кВт*ч	23,0900	12,362	11,338	23,7000
Потери электроэнергии в сети (нормативные)	%	5,80	5,80	5,80	5,80
Сальдопереток	млн кВт*ч	147,0134	80,3769	75,6438	156,0207

**Анализ предложений ФГУП 102 ПЭС Минобороны России
о размере необходимой валовой выручки для осуществления услуг
по передаче электроэнергии распределительными сетями
на 2024 год**

**Расчет подконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода
регулирования 2022-2026 гг.**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования одним из долгосрочных параметров регулирования при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определяемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, является базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами.

Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

На основании п. 12 Методических указаний № 98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пунктом 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

На 2024 год ФГУП 102 ПЭС Минобороны России заявлена сумма подконтрольных расходов в размере 188 062,57 тыс. руб. Управлением

произведён расчет подконтрольных расходов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Показатель	2023 утверждено УТ	2024 план УТ
Индекс потребительских цен, %	6,00	7,2
Индекс эффективности операционных расходов, %	3,00	3,00
Количество активов, у.е.	6 814,40	7442,65
Индекс изменения количества активов, %	4,17	0,06
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации	1,06033	1,11174

Уровень подконтрольных расходов на 2023-2024 годы рассчитан в соответствии вышеуказанными параметрами, Прогнозом социально-экономического развития и принят в следующих размерах:

№ п/п	Статьи расходов	Утверждено на 2023 год	План Управления на 2024 год
1	2	3	5
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	5 731,82	6 372,30
1.1	Вспомогательные материалы, всего, в том числе:	4 153,20	4 617,28
1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент	2 104,88	2 340,07
1.1.2	топливо	2 048,32	2 277,21
1.2	Работы и услуги производственного характера	1 578,62	1 755,02
2	Расходы на оплату труда	76 043,03	84 540,10
3	Прочие расходы, всего, в том числе:	28 969,08	32 206,10
3.1	Ремонт основных фондов	19 977,70	22 210,01
3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	1 339,60	1 489,29
3.2.1	Услуги связи	255,14	283,65
3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунальные услуги	0,00	0,00
3.2.3	Расходы на юридические услуги	1,28	0,00
3.2.4	Расходы на информационные услуги	1 042,10	1 158,54
3.2.5	Расходы на консультационные услуги	0,00	0,00

№ п/п	Статьи расходов	Утверждено на 2023 год	План Управления на 2024 год
1	2	3	5
3.2.6	Расходы на аудиторские услуги	42,36	47,09
3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций	0,00	0,00
3.3	Расходы на командировки и представительские	404,75	449,98
3.4	Расходы на подготовку кадров	367,13	408,15
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	2 111,69	2 347,65
3.6	Расходы на страхование	107,19	119,17
3.7	Другие прочие расходы, всего, в том числе:	3 563,80	3 962,02
3.7.1	Почтовые и канцелярские расходы	31,22	34,71
3.7.2	Приобретение ТМЦ (спецодежда)	3 461,36	3 848,13
3.7.3	Разработка рабочей документации	65,60	72,93
9.7.4	Членские взносы в СРО		
3.7.5	Проездные билеты на производственные нужды		
3.7.6	Услуги нотариуса	5,62	6,25
3.8	Электроэнергия на хозяйственные нужды	466,08	518,16
3.9	Другие обоснованные внебюджетные расходы, всего, в том числе:	631,16	701,67
3.9.1	Расходы на услуги банков	68,05	75,65
3.9.2	Прочие расходы	563,11	626,02
3.10	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0,00	0,00
3.11	Расходы на пожарную безопасность	0,00	0,00
4	Итого подконтрольные расходы	110 743,93	123 118,49

**Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного
периода регулирования 2022-2026 гг. методом экономически
обоснованных расходов**

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России неподконтрольные расходы на 2024 год составляют 421 957,26 тыс. руб. Экспертом признаны экономически обоснованными расходы по данной статье на 2024 год в размере 147 439,09 тыс. руб.

Отклонение 274 518,17 тыс. руб.

Расходы на коммунальные услуги

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы по статье «Расходы на коммунальные услуги», на 2024 год составляют 412,03 тыс. руб. Экспертом признаны экономически обоснованными расходы по данной статье на 2024 год в размере 412,03 тыс. руб.

Отклонение 0,00 тыс. руб.

Арендная плата

По данным ФГУП 102 ПЭС Минобороны России планируемые затраты по статье составят 1 406,03 тыс. руб. Экспертом принято решение определить плановую сумму арендной платы на 2024 год в размере 1 406,03 тыс. руб., в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга) 1 406,03 тыс. руб.

Отклонено 0,00 тыс. руб.

Налоги

По расчету ФГУП 102 Минобороны России расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей в 2024 году составят 9 187,48 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2024 год в размере 9 165,98 тыс. руб.

Отклонение 21,50 тыс. руб.

Плата за землю

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы по статье «Плата за землю» в 2024 году составят 192,74 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2024 год в размере 192,74 тыс. руб. – на уровне фактических расходов за 2022 год.

Отклонение 0,00 тыс. руб.

Налог на имущество

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы на уплату налога на имущество в 2024 году составят 8 914,12 тыс. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2024 год в размере 8 914,12 тыс. руб. – по предложению Предприятия

Отклонение 0,00 тыс. руб.

Транспортный налог

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы на уплату транспортного налога в 2024 году составят 80,62 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2024 год в размере 59,12 тыс. руб. – на уровне фактических расходов за 2022 год на основании сообщения об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога от 26.04.2023 № 3590846.

Отклонение 21,50 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России отчисления на социальные нужды в 2024 году составят 39 657,45 тыс. руб. По расчету Экспертов расходы Предприятия по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 год составляют тыс. руб. Расходы определены исходя из 30,4% от фонда оплаты труда, рассчитанного на 2024 год (84 540,10 тыс. руб.). По расчету Экспертов расходы ФГУП 102 ПЭС Минобороны России по статье «Отчисления на социальные нужды» в 2024 году составят 25 700,19 тыс. руб.,

Отклонение – 13 957,26 тыс. руб.

Налог на прибыль

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы на уплату налога на прибыль в 2024 году составят 135 626,80 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2024 год в размере 61 469,00 тыс. руб.

Отклонение 74 157,80 тыс. руб.

Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения

По предложению ФГУП 102 ПЭС Минобороны России выпадающие доходы от льготного технологического присоединения на 2024 год составляют 13 817,18 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2024 год в размере 13 817,18 тыс. руб.

Отклонение 0,00 тыс. руб.

Амортизация основных средств

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы по статье «Амортизация основных средств» в 2024 году составят 50 000,00 тыс. руб. Экспертом произведена корректировка расчета амортизационных отчислений на 2024 год исходя из максимального срока полезного использования основных средств и исключения из расчета сумм амортизационных отчислений по объектам с первоначальной стоимостью менее 100 тыс. руб. По расчету Экспертов, предлагается принять в расчет НВВ расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2024 год в сумме 35 468,68 тыс. руб.

Отклонение 14 531,32 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

Планируемые ФГУП 102 ПЭС Минобороны России на 2024 год расходы на капитальные вложения производственного характера, источником финансирования которых является тариф на передачу электрической энергии, составляют 171 289,00 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2024 год в размере 0,00 тыс. руб.

Отклонение 171 289,00 тыс. руб.

Источники финансирования инвестиционной программы

Тарифные источниками финансирования инвестиционной программы на 2024 год являются амортизационные отчисления, включаемые в состав необходимой валовой выручки Предприятия. Заявленные предприятием расходы на 2024 год по данной статье затрат составляют - 35 465,68 тыс. руб.

Таблица 4

Показатель	Предложение Предприятия	Предложение Эксперта
	2024 год	
Источники финансирования ИПР, тыс. руб.	221 289,00	35 465,68
в том числе		
амортизационные отчисления, тыс. руб.	50 000,00	35 465,68
Прибыль на капитальные вложения	171 289,00	-

Отклонение 185 820,32 тыс. руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

По расчету ФГУП 102 ПЭС Минобороны России расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» на 2024 год составляют 561,29 тыс. руб. Экспертом предлагается принять в расчет НВВ расходы по данной статье на 2024 год в размере 0,00 тыс. руб., так как они учтены в составе подконтрольных расходов.

Отклонение 561,29 тыс. руб.

По расчету Экспертов неподконтрольные расходы ФГУП 102 ПЭС Минобороны России на 2024 год составляют **147 439,09** тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/ полученного избытка за 2022 год

Таблица 3
тыс. руб.

Показатель	2022 год	Обоснование
------------	----------	-------------

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)	5 014,25	В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. В соответствии с пунктом 11 методических указаний № 98-э подлежат учету: «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+»), или полученного избытка (со знаком «-»), выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.
---	----------	---

В том числе:

- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений составила 95 607,51 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2023 год к 2024 году) – 108 435,74 тыс. руб.);
- корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности составила (-)64 484,01 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2023 год к 2024 году) – (-) 73 136,22 тыс. руб.);
- корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составила (-) 26 702,45 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2023 год к 2024 году) – (-) 30 285,27 тыс. руб.);
- корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям составила (-)515,84 тыс. руб. (с учетом индексов ИПЦ (1,058 – 2023 год к 2022 году; 1,072 – 2023 год к 2024 году) – (-)585,05 тыс. руб.

Учитывая изложенное, по итогам 2022 года Экспертом выявлено получение недостатка в сумме 5 014,25 тыс. руб. (в соответствии с формулами Приказа № 98-Э), подлежащего возмещению на 2024 год.

Ввиду того, что Управлением допущена техническая ошибка при расчете расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в формуле ошибочно не учтены расходы по корректировке фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в размере (-585,05) тыс. руб.

Данные расходы подлежат исключению при определении НВВ на содержание сетей на 2025 год.

Расчет покупки технологических потерь электрической энергии на 2024 год

Расчет затрат на покупку технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях города Севастополя на 2024 год произведен в соответствии с плановой стоимостью электрической энергии на 2024 год и Приказом ФАС № 783/23-ДСП, а также прогнозных индексов.

Плановая среднегодовая стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии - ставка на покупку потерь электрической энергии принята в размере 5 109,70 руб./МВт*ч, которая определена как среднегодовое значение исходя из суммирования сбытовой надбавки установленной для сетевых организаций в целях покупки потерь, инфраструктурных платежей и прогнозной цены оптового рынка, определенной НП «Совет рынка» для 2024 года в пересчете на объем покупки мощности потерь согласно Сводному прогнозному балансу.

Объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ФГУП 102 ПЭС Минобороны России, согласно Приказа ФАС № 783/23-ДСП на 2022 год, учтен в размере 23,7000 млн. кВт*ч. Таким образом, затраты на покупку потерь в 2023 году планируются в размере 121 099,47 тыс. руб.

Таблица 5

Затраты ФГУП 102 ПЭС Минобороны России в 2024 году			
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год
1	Покупная энергия на компенсацию потерь без учета потерь ФСК	тыс. руб.	121 099,47
1.1	объем потерь в сетях	млн кВт.ч	23,7000
1.2	тариф покупки	руб./кВт.ч	510,97

Экспертом проанализированы все материалы и обосновывающие документы, представленные в тарифной заявке организации, и прочие сведения, доступные в открытой форме и касающиеся вопросов тарифного регулирования.

Подводя итог проведенному анализу, с учетом наличия всех оснований, для принятия решения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией предлагается:

1. Утвердить необходимую валовую выручку организации на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 315 471,83 тыс. руб.
2. Утвердить необходимую валовую выручку организации на покупку потерь на 2024 год в размере 121 099,47 тыс. руб.

3. Утвердить товарную продукцию на 2024 год в размере 436 571,30 тыс. руб.

Таблица 9

**Смета расходов (НВВ на содержание) ФГУП 102 ПЭС
Минобороны России на 2024 год**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год (с учетом предписания ФАС России)	2024 год (план по данным УТ)
1	2	3	4	5
1	индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	6,00	7,20
2	индекс эффективности операционных расходов	%	3,00	30,00
3	количество активов, всего	у.е.	6 814,40	7 442,65
4	индекс изменения количества активов	%	4,17	6,91
5	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации	-	1,06	1,112
7	Материальные затраты	тыс. руб.	5 731,82	6 372,30
7.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	4 153,20	4 617,28
7.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент		2 104,88	2 340,07
7.1.2	топливо	тыс. руб.	2 048,32	2 277,21
7.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	1 578,61	1 755,02
8	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	76 043,03	84 540,10
9	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	28 969,09	32 206,10
9.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	19 977,70	22 210,01
9.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	1 339,59	1 489,29
9.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	255,13	283,65
9.2.2	Расходы на информационные услуги	тыс. руб.	1 042,10	1 158,54
9.2.3	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	
9.2.4	Расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.	42,36	47,09
9.2.5	Прочие услуги сторонних организаций, всего, в том числе :	тыс. руб.		0,00
9.2.3	услуги автомойки	тыс. руб.		
9.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	404,75	449,98
9.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	367,13	408,15

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год (с учетом предписания ФАС России)	2024 год (план по данным УТ)
1	2	3	4	5
9.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 111,68	2 347,65
9.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	107,19	119,17
9.7	Другие прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 563,79	3 962,02
9.7.1	Почтовые и канцелярские расходы	тыс. руб.	31,21	34,71
9.7.2	Приобретение ТМЦ	тыс. руб.	3 461,36	3 848,13
9.7.3	Разработка рабочей документации	тыс. руб.	65,60	72,93
9.7.4	Членские взносы в СРО	тыс. руб.		
9.7.5	Проездные билеты на производственные нужды	тыс. руб.		
9.7.6	Услуги нотариуса	тыс. руб.	5,62	6,25
9.8	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	466,08	518,16
9.9	Другие обоснованные внебюджетные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	631,19	701,67
9.9.1	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	68,08	75,65
9.9.2	Прочие расходы	тыс. руб.	563,11	626,02
9.10	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	0,00	0,00
9.11	Расходы на пожарную безопасность	тыс. руб.		
10	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	110 743,94	123 118,49
11	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.		
12	Расходы на коммунальные услуги (теплоснабжение, ЖКХ, вывоз ТБО)	тыс. руб.	361,76	412,03
13	Аренда	тыс. руб.		1 406,03
14	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс. руб.	3 366,07	9 165,98
14.1	Плата за землю	тыс. руб.	192,74	192,74
14.2	Налог на имущество	тыс. руб.	3 117,18	8 914,12
14.3	Транспортный налог	тыс. руб.	56,15	59,12

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год (с учетом предписания ФАС России)	2024 год (план по данным УТ)
1	2	3	4	5
15	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс. руб.	23 117,08	25 700,19
16	Налог на прибыль	тыс. руб.	3 696,00	61 469,00
17	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	2 893,35	13 817,18
18	Амортизация ОС	тыс. руб.	32 327,44	35 468,68
19	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	14 900,00	0,00
20	Электроэнергия на хозяйственные нужды		492,82	0,00
21	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	10,61	
22	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	81 154,52	147 439,09
23	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	-47 689,08	5 014,25
23.1.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	-577,33	0,00
23.2.	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-17 510,67	-73 136,22
23.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-13 181,22	-30 285,27
23.4.	Корректировка с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс. руб.	0,00	0,00
23.5.	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-20 838,89	0,00
23.6.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. руб.	6 302,79	108 435,74
23.7.	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от	тыс. руб.	0,00	-585,05

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год (с учетом предписания ФАС России)	2024 год (план по данным УТ)
1	2	3	4	5
	26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям			
23.8	По п.7 основ ценообразования	тыс. руб.	- 1883,74	0,00
24	Налог на прибыль (по факту 2021 года) по решению Апелляционного суда общей юрисдикции от 10.11.2023 по делу № 66а-1594/2023	тыс. руб.		39 900,00
25	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	191 898,46	315 471,83

Таким образом, предлагается внести изменения в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 28.12.2021 № 124-УТ «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополь на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы, изложив приложения № 1-3 в новой редакции:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополь
на долгосрочный период регулирования
на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
			двухставочный тариф		одноставоч- ный тариф	двухставочный тариф		одноставоч- ный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологиче- ского расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологиче- ского расхода (потерь)	
			руб./МВт мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Общество с ограниченной ответственностью «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» – Федеральное государственное унитарное предприятие «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации	2022	397 103,79	401,127	1,14648	452 979,31	339,243	1,21965
		2023 с 01.01.2023 по 30.11.2023	711 547,43	456,170	1,13774	711 547,43	456,170	1,13774
		2023 с 01.12.2023 по 31.12.2023	х	х	х	660 317,45	456,170	1,08867
		2024	1 340 454,39	466,641	1,75055	1 544 204,15	598,302	2,08115

		2025	440 308,65	401,127	1,22758	506 539,71	339,243	1,32375
		2026	443 423,44	401,127	1,23343	510 123,03	339,243	1,33072

Примечание – В паре смежных сетевых организаций первая организация – плательщик, вторая – получатель платы

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электри- ческой энергии при ее передаче по электри- ческим сетям	Показатель средней продолжи- тельности прекращения передачи электричес- кой энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электричес- кой энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказывае- мых услуг
			млн руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «СЕВАСТОПОЛЬ- ЭНЕРГО»	2022	1 032,90	4,00	75,00	8,84	1,43207	0,35660	1,0000
		2023	1 131,23	4,00	75,00	8,84	1,30919	0,32816	1,0000
		2024	х	4,00	75,00	8,84	1,19686	0,30200	1,0000
		2025	х	4,00	75,00	8,84	1,09417	0,27792	1,0000
		2026	х	4,00	75,00	8,84	1,00028	0,25576	1,0000
2.		2022	104,83	3,00	75,00	5,80	2,5941	0,7260	1,0000

	Федеральное государственное унитарное предприятие «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации	2023	110,74	3,00	75,00	5,80	2,4784	0,6689	1,0000
		2024	х	3,00	75,00	5,80	2,3679	0,6164	1,0000
		2025	х	3,00	75,00	5,80	2,2622	0,5679	1,0000
		2026	х	3,00	75,00	5,80	2,1613	0,5233	1,0000

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
(без учета оплаты потерь) на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО»	2022	1 181 671,51
		2023	2 452 956,89
		2024	2 185 838,65
		2025	1 402 070,47
		2026	1 400 425,75
2	Федеральное государственное унитарное предприятие «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации	2022	147 619,37
		2023	144 209,37
		2024	315 471,83
		2025	164 382,55
		2026	165 545,41

У членов правления вопросов к докладу Эксперта по делу не возникло.

ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» направило письмом от 20.12.2023 № 23879/2-23 (вх. от 20.12.2023 № 1494/01-42-02-24/01/23) особое мнение по данному вопросу.

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России сообщили об отсутствии предложений и замечаний к расчетам.

Экспертом даны ответы на вопросы, представленные в Особом мнении.

ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО»

По пункту 1 Особого мнения. Экспертом не учтены:

- планируемая величина процентов к уплате по кредитным договорам, средства которых будут направлены на ликвидацию кассовых разрывов, в сумме 47 240,44 тыс. руб.

- величина процентов за использование НКЛ – 390 530,15 тыс. руб. (расчет произведен с учетом ключевой ставки Банка России, актуальной на 16.11.2023).

Указанные расходы не учтены Экспертом как экономически необоснованные, расчет кассовых разрывов, произведенный Обществом, не отражает потребности в заемных средствах.

В случае если регулируемая организация в течение 2023 года понесет экономически обоснованные расходы по данной статье затрат, орган регулирования учтет их документально подтвержденный размер при корректировке тарифов на 2025 год.

Голосовали за данное предложение:

«ЗА» – 6;

«ПРОТИВ» – 1 (Кацуба Д.Ю.);

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Решение принято.

По пятому вопросу Повестки дня выступила: главный специалист-эксперт отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Ондрикова С.В. (далее – Эксперт по делу).

В Управление по тарифам города Севастополя (далее – Управление) обратились ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» от 11.09.2023 № 1044/01-42-02-24/01/23 (от 11.09.2023 № 16340/2-23) и ФГУП 102 ПЭС Минобороны России от 16.10.2023 № 1184/01-42-02-24/01/23 (от 16.10.2023 № 8054) с заявлениями и материалами по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям посредством применения стандартизированных тарифных ставок к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенным на территории города Севастополя на 2024 год.

Управлением проведены расчеты стандартизированных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение) в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$ - для иных случаев технологического присоединения объектов Заявителей;

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

Основанием для расчета послужили фактические данные за 2020-2022 годы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению.

Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям посредством применения стандартизированных тарифных ставок к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенным на территории города Севастополя проведен Управлением на основании следующих нормативно-правовых актов:

- Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в действующей редакции);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (в действующей редакции);

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (в действующей редакции);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы № 490/22 от 30.06.2022;

- иными нормативно-правовые акты, регулирующими деятельность электросетевых организаций в сфере технологических присоединений.

Расходы по всем видам работ учтены в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологические присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам № 490/22 от 30.06.2022 (далее – Методические указания).

Для проведения расчета стандартизированных ставок использована официальная информация, представленная сетевыми организациями ООО СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» и ФГУП 102 ПЭС Минобороны России за 2020-2022 годы для анализа экономически обоснованных расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства и покрытие расходов на технологическое присоединение:

- фактические расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с Приложением 1 за три последних года;

- фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, в соответствии с Приложением 2 и Приложением 3 к Методическим указаниям за три последних года.

Ответственность за достоверность представленных документов несут территориальные сетевые организации, зоной обслуживания которых является город Севастополь.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год включаются расходы территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку их выполнения Заявителем, а также на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

Величина фактических экономически обоснованных расходов определяется отдельно по каждому мероприятию, включаемому в состав платы за технологическое присоединение, из расчета на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. По полученным результатам формируется выборка для расчета каждой стандартизированной тарифной ставки на расчетный год.

В выборку за каждый год включаются данные, по которым фактические экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение. Максимальный и минимальный уровень расходов определяется с учетом стандартного (квадратичного) отклонения.

По данным, включенным в выборку, определяется среднее значение расходов на осуществление каждого мероприятия, предусмотренного в составе платы за технологическое присоединение.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$ - для иных случаев технологического присоединения объектов Заявителей.

Расчет стандартизированных тарифных ставок на подготовку и выдачу технических условий выполняется по формуле:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C_{1.1}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.1}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^n}{100\%}}{m}$$

где:

ИПЦ_{ϕ}^{n-2} - фактический индекс потребительских цен за 2022 год (n-2) в процентах;

ИПЦ_{ϕ}^{n-3} - фактический индекс потребительских цен за 2021 год (n-3), в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^{n-1}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического

развития Российской Федерации на 2023 год (n-1), в процентах;

$ИЦП_{nl}^n$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год (n), в процентах;

m - количество лет, за которые имеются данные.

Расчет стандартизированной тарифной ставки на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения выполняется по формуле:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C2(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-2, \text{средн}} \cdot ИЦП_{nl}^{n-1} \cdot ИЦП_{nl}^n}{3}$$

где:

$ИЦП_{\phi}^{n-3}$ - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2021 год (n-3);

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$ - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2022 год (n-2);

$ИЦП_{nl}^{n-1}$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2023 год (n-1);

$ИЦП_{nl}^n$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2024 год (n).

Аналогичным образом рассчитываются стандартизированные ставки на строительство иных объектов электросетевого хозяйства и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Стандартизированная тарифная ставка C_8 , используемая для расчета платы за технологическое присоединение к объектам ЕНЭС, определяется в рублях за одну точку учета с дифференциацией по уровням напряжения и способу включения (прямое, полукосвенное и косвенное включение).

В предоставленных данных учтены расходы, относимые на строительство

объектов электроснабжения для присоединения новых потребителей к электрическим сетям, а также ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых увеличивается или изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, изменяющие схему внешнего электроснабжения.

В соответствии с Методическими указаниями, плата за технологическое присоединение может дифференцироваться, в том числе, в зависимости от уровня напряжения в точке присоединения энергопринимающего устройства Заявителя, в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, что и было учтено при расчете стандартизированных тарифных ставок.

В соответствии с принятой дифференциацией (Приложение 5 МУ), была проведена классификация данных для группировки выборок по каждой из ставок.

Для включения данных по той или иной электросетевой организации в выборку для каждой ставки был рассчитан интервал σ (стандартное отклонение), определяемый отдельно для C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 и C_8 , от среднего значения фактических расходов на строительство данных электросетевых объектов и на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета за последние три года по всем сетевым организациям.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (2020-2022) включались расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства и на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов. Выборка мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям дифференцировалась:

- по уровню напряжения;
- по виду используемого материала;
- по способу выполнения работ;
- по способу включения прибора учета (прямое, полукосвенное и косвенное включение).

На основании составленной выборки были рассчитаны стандартизированные ставки с учетом фактической стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов электросетевого хозяйства

за последние три года. Данные расчетов приведены в таблицах 1,2.

Таблица 1

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1.	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	28 348,93
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	20 977,81
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 674,14
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	5 696,98

Таблица 2

2.2.1.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.2.1.4.1.1}	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 329 279,84
2.2.2.3.3.2.1	C ^{110 кВ и выше} _{2.2.2.3.3.2.1}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	25 962 275,14

2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 506 683,78
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		руб./км	15 897 145,50
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 543 545,16
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		руб./км	12 475 930,72
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 437 915,83
2.3.1.4.3.2	$C_{2.3.1.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	1 566 886,54
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 988 913,16
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		руб./км	9 307 677,07
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 380 183,23
2.3.2.3.3.1	$C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 630 517,40
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 439 365,48
3.1.2.1.1.2	$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	руб./км	6 281 976,48

		включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.2.1.1.4	$C_{3.1.2.1.1.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	15 761 742,82
3.1.2.1.1.5	$C_{3.1.2.1.1.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	17 308 717,48
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 201 461,24
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	8 693 878,86
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 452 322,86
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	7 456 791,07
3.1.2.1.3.4	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	10 868 782,38
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 985 528,32
	$C_{3.1.2.1.4.1}^{I-10 \text{ кВ}}$		руб./км	15 587 255,79
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой	руб./км	6 323 195,60

		и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	27 992 797,27
3.1.2.1.4.5	$C_{3.1.2.1.4.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	16 843 445,82
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	-
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 984 854,71
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 311 650,24
	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		руб./км	4 635 704,35
3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	7 271 769,00
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 667 274,57
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	9 429 126,08
3.1.2.2.3.4	$C_{3.1.2.2.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	2 711 657,14
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200	руб./км	4 834 647,89

		до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 177 662,66
3.1.2.2.4.4	$C_{3.1.2.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	17 214 794,74
3.1.2.2.4.5	$C_{3.1.2.2.4.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	33 090 431,74
3.2.1.1.4.3	$C_{3.2.1.1.4.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями	руб./км	95 278 369,09
3.2.1.1.6.3	$C_{3.2.1.1.6.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями	руб./км	98 084 166,82
3.2.1.2.6.3	$C_{3.2.1.2.6.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии в блоках одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями	руб./км	98 084 166,82
3.3.2.1.1.1	$C_{3.3.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	6 473 724,96
3.3.2.1.2.1	$C_{3.3.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	6 621 454,82
3.3.2.1.3.1	$C_{3.3.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	3 925 068,21

3.3.2.2.4.1	$C_{3.3.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	9 950 199,12
3.3.2.2.4.2	$C_{3.3.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	руб./км	14 514 476,04
3.6.1.1.4.3	$C_{3.6.1.1.4.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	106 703 802,04
3.6.1.2.6.3	$C_{3.6.1.2.6.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	107 639 067,95
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	20 503 617,11
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	21 189 323,86
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	21 800 625,12
3.6.2.1.3.2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой	руб./км	32 005 840,79

		и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.6.2.1.3.4	$C_{3.6.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	31 096 885,02
3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	23 604 353,75
3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	29 178 634,07
3.6.2.1.4.4	$C_{3.6.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	28 380 239,78
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	24 322 527,71
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	20 022 230,52
3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	руб./км	40 543 302,89

		провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	36 027 073,84
	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		руб./км	27 654 690,22
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	36 155 646,23
3.6.2.2.4.4	$C_{3.6.2.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	12 719 076,98
3.6.2.2.4.5	$C_{3.6.2.2.4.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	руб./км	20 928 459,25
4.2.3	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	99 149,83
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	129 157,50
4.4.4.3	$C_{4.4.4.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	9 068 912,79
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	35 765,16
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		руб./кВт	38 636,54
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью	руб./кВт	12 514,12

	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	16 297,06
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	25 001,11
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		руб./кВт	24 986,50
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 197,14
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		руб./кВт	9 217,74
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 710,66
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		руб./кВт	7 605,79
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 046,71
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 094,21
5.1.7.2	$C_{5.1.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 096,63
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	21 382,30
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		руб./кВт	21 304,20
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	35 015,62
	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		руб./кВт	31 619,68
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	12 411,54
5.2.4.3	$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 257,10
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 539,40
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			12 661,12

5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	16 612,30
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 008,45
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		руб./кВт	4 880,13
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 721,67
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			15 978,08
5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 917,57
6.2.6.2	$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 650 до 1000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	22 578,63
6.2.9.2	$C_{6.2.9.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	15 727,53
6.2.10.2	$C_{6.2.10.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	11 157,92
7.2.1.1	$C_{7.2.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	45 351,78
	$C_{7.2.1.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$		руб./кВт	78 732,36
7.2.1.2	$C_{7.2.1.2}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	44 455,55
	$C_{7.2.1.2}^{110/6(10) \text{ кВ}}$		руб./кВт	149 194,49
7.2.2.1	$C_{7.2.2.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	33 403,64
	$C_{7.2.2.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$		руб./кВт	49 818,16
7.2.2.2	$C_{7.2.2.2}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	47 489,51
	$C_{7.2.2.2}^{110/6(10) \text{ кВ}}$		руб./кВт	94 209,31
7.2.3.1	$C_{7.2.3.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	35 515,02

7.2.3.2	$C_{7.2.3.2}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	60 196,99
7.2.4.2	$C_{7.2.4.2}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	27 037,78
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./точка учета	34 957,32
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./точка учета	63 032,82
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./точка учета	43 556,71
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./точка учета	380 563,74

Формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций

I. Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденный приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 :

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q_i, \quad (1)$$

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_8 \times q_i, \quad (2)$$

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящей главы, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования, и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$\begin{aligned} \text{ПТП} = & C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + \\ & + C_7 \times N_i + C_8 \times q_i, \quad (3) \end{aligned}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. за одно присоединение);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_{(ВЛ)}$ - протяженность воздушных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$L_{(КЛ)}$ - протяженность кабельных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

B - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

N_i - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

q_i - количество точек учета (шт.);

ИЦП - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации;

t - год утверждения платы.

г) если при технологическом присоединении, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов)

в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

II. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с разделом IV Методических указаний.

III. Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям определяется:

1. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих

устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 2 настоящего Приложения, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (4).

2. В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (4):

$$P_{(\text{несоц})} = \min \{P_{\text{станд.ст}} ; p_{\text{несоц}} \cdot N\}, \quad (4)$$

3. В случаях заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее

присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункте 17 Правил технологического присоединения, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (5):

$$P_{(\text{соц})} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соц}} \cdot N\}, \quad (5)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формулам (1), (2), (3) платы за технологическое присоединение, руб.;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

Предлагается к утверждению:

1.1. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в подпункте 1.2. настоящего пункта, устанавливаемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети

необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в следующих размерах ($p_{\text{нессоц}}$):

- 4457 рублей (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.01.2024 по 30.06.2024;

- 5571 рубль (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.07.2024 по 31.12.2024;

1.2. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, устанавливаемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере ($p_{\text{соц}}$) 1115 рублей (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.01.2024 по 31.12.2024;

при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации, а также лицами, указанными в:

статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»,

статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»,

статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»,

статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»,

части 8 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений

и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»,

статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»,

пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»,

Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»;

1.3. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности в следующих размерах ($p_{\text{несоц}}$):

- 4457 рублей (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.01.2024 по 30.06.2024;

- 5571 рубль (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.07.2024 по 31.12.2024.

У членов Правления вопросов не возникло.

Представители ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» и ФГУП 102 ПЭС Минобороны России выразили свое несогласие с размером устанавливаемой на 2024 год стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем. Предложенный

организациями размер стандартизированной тарифной ставки С1 составляет 48 912,65 руб./1 присоединение.

Представители ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» направили письмом от 20.12.2023 № 23879/2-23 (вх. от 20.12.2023 № 1494/01-42-02-24/01/23) особое мнение по данному вопросу.

Председатель Правления – Е.В. Клементьева пояснила, что по информации, полученной от представителя НП «Совет рынка» Кацубы Д.Ю., размер установленной на 2024 год 74 органами регулирования субъектов Российской Федерации стандартизированной тарифной ставки С1 не превышает 28 тыс. руб./1 присоединение, в том числе по Республике Крым составляет 20 447,46 руб. В связи с этим Эксперт предлагает оставить размер стандартизированной тарифной ставки С1 на уровне, установленной на 2023 год.

Представитель ООО «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» - И.В. Федоренко предложила проиндексировать размер стандартизированной тарифной ставки С1, установленный на 2023 год, на индекс потребительских цен, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, который составил 7,2%.

Председатель Правления – Е.В. Клементьева вынесла на голосование вопрос «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год».

Голосовали за данное предложение:

«ЗА» – 6;

«ПРОТИВ» – 1 (Кацуба Д.Ю.);

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Решение принято.

По шестому вопросу Повестки дня выступила: главный специалист-эксперт отдела тарифного регулирования в энергетике и газоснабжении Управления по тарифам города Севастополя Ондрикова С.В. (далее – Эксперт по делу) сообщила, что 08.12.2023 ПАО «Севастопольгаз» (далее – ГРО) представлено заявление и обосновывающие материалы по установлению специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа газораспределительной организации для финансирования программы газификации жилищно-коммунального хозяйства.

Постановлением Правительства города Севастополя от 25.12.2021 № 706-ПП утверждена программа города Севастополя «Развитие жилищно-коммунальной инфраструктуры города Севастополя» (далее - Программа). В приложении № 16 Программы отражен перечень мероприятий (с распределением по конкретным объектам), планируемых к реализации за счет

средств, полученных от применения специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа до 2023 года. В настоящее время в Приложение № 16 Программы не внесены изменения по включению новых мероприятий на 2024 год, заявленных ГРО и финансируемых за счет средств, полученных от применения специальной надбавки к тарифам на транспортировку.

Средний размер специальной надбавки, рассчитанный Управлением в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 на календарный год с 01.01.2024 года по 31.12.2024. Средний размер специальной надбавки, не превышает 35 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей ГРО.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование реализации мероприятий Программы, в том числе на компенсацию выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО в пределах установленного размера специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Перечень объектов строительства, объемы их финансирования (с распределением по конкретным объектам) на 2024 год для ГРО должны быть отражены в Приложении № 16 Программы.

В виду того, что государственная Программа, в части утверждения программы газификации, финансируемой за счет средств специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа не соответствует требованиям положений постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации» (далее – Постановление № 335), утвердить расчетные предельные объемы финансовых средств, планируемые к получению ГРО от специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа в части финансирования Программы, не представляется возможным.

Предлагается перенести рассмотрение вопроса об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям ПАО «Севастопольгаз» на очередное заседание Правления, назначенное на 28.12.2023 для возможности внесения изменений уполномоченным органом исполнительной власти в Программу в соответствии с требованиями положений Постановления № 335, в части включения новых мероприятий по строительству газопроводов в 2024 году.

Председатель Правления – Е.В. Клементьева вынесла на голосование предложение о переносе на следующее заседание Правления вопрос «Об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям Публичного акционерного общества по газоснабжению и газификации «Севастопольгаз» на 2024 год, предназначенные для финансирования программ газификации.

Голосовали за данное предложение:

«ЗА» – 6;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Решение принято.

Анализ затрат и расчет экономически обоснованного тарифа на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку задержанных транспортных средств категорий А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов), а также прицепов, бочек на колесах массой до 1 т на 2024-2028 г.г.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Учтено в тарифе на 2022 год	Факт 2022 года		Учтено в тарифе на 2023 год	2024 год			2025 год			2026 год			2027 год	2028 год
				По данным ГБУ	Принято экспертом		Предложение ГБУ	По результатам экспертизы	Отклонение	Предложение ГБУ	По результатам экспертизы	Отклонение	Предложение ГБУ	По результатам экспертизы	Отклонение	По результатам экспертизы	По результатам экспертизы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
I	Количество перемещенных на стоянку задержанных транспортных средств всего	шт.	7 920	2 851	2 851	7 920	4 446	4 446	0	4 446	4 446	0	4 446	4 446	0	4 446	4 446
	в т.ч. Категория А	шт.	150	217	217	150	290	290	0	290	290	0	290	290	0	290	290
	Категория В массой до 3,5 т	шт.	7 770	2 634	2 634	7 770	4 156	4 156	0	4 156	4 156	0	4 156	4 156	0	4 156	4 156
2	Общий пробег эвакуаторов, связанный с перемещением ЗТС	км.	253 440	153 906	153 906	253 440	248 976	240 084	-8 892	248 976	240 084	-8 892	248 976	240 084	-8 892	240 084	240 084
3	Суммарный годовой пробег эвакуаторов, осуществляющих транспортную работу по перемещению ЗТС на спецстоянку (от места погрузки до спецстоянки)	км.	126 720	76 953	76 953	126 720	124 488	120 042	-4 446	124 488	120 042	-4 446	124 488	120 042	-4 446	120 042	120 042
	Средний пробег на 1 перемещение	км.	16,0	27	27	16	28	27	-1	28	27	-1	28	27	-1	27	27
I	Производственные расходы	тыс.руб.	17 534,66	17 390,43	11 522,95	19 108,93	25 361,68	11 505,69	-13 855,99	26 270,58	11 949,93	-14 320,66	26 854,98	12 394,25	-14 460,73	12 890,02	13 405,62
1	Заработная плата основных рабочих	тыс.руб.	9 147,44	6 712,69	6 712,69	10 588,76	7 858,40	5 252,46	-2 605,94	8 188,45	5 473,06	-2 715,39	8 515,99	5 691,98	-2 824,01	5 919,66	6 156,45
2	Начисления на выплаты по оплате труда	тыс.руб.	2 780,82	2 027,23	2 027,23	3 218,98	2 373,24	1 586,24	-786,99	2 472,91	1 652,86	-820,05	2 571,83	1 718,98	-852,85	1 787,74	1 859,25
3	Расходы на топливо и ГСМ для эвакуаторов	тыс.руб.	3 992,47	2 404,05	2 404,05	3 814,62	4 185,63	4 033,63	-151,99	4 323,75	4 166,74	-157,01	4 462,11	4 300,08	-162,03	4 472,08	4 650,97
4	Ремонт и обслуживание основных средств	тыс.руб.	922,65	160,30	160,30	1 040,43	4 975,71	187,23	-4 788,48	4 975,71	195,47	-4 780,24	4 975,71	203,09	-4 772,62	211,21	219,66
5	Амортизация основных средств	тыс.руб.		5 867,49			5 430,71	0,00	-5 430,71	5 430,71	0,00	-5 430,71	5 430,71	0,00	-5 430,71	0,00	0,00
6	Спецодежда, инструмент, инвентарь	тыс.руб.	370,64	128,31	128,31	135,39	141,18	141,18	0,00	146,68	147,39	0,71	152,40	153,14	0,73	159,26	165,63
7	Замена шин	тыс.руб.	31,83			33,26	76,32	0,00	-76,32	396,48	0,00	-396,48	411,94	0,00	-411,94	0,00	0,00
8	Прочие производственные: (расшифровать)*	тыс.руб.	288,81	90,37	90,37	277,29	320,51	304,95	-15,56	335,89	314,40	-21,49	334,29	326,98	-7,31	340,06	353,66
	предрейсовый осмотр водителей эвакуаторов	тыс.руб.	175,12	90,37	90,37	104,24	146,93	146,93	0,00	153,98	151,49	-2,50	153,25	157,54	4,30	163,85	170,40
	медосмотр водителей эвакуаторов	тыс.руб.	12,20			67,21	26,01	10,45	-15,56	27,25	10,77	-16,48	27,12	11,20	-15,92	11,65	12,12
	ОСАГО	тыс.руб.	54,38			56,71	147,57	147,57	0,00	154,65	152,14	-2,51	153,92	158,23	4,31	164,56	171,14
	технический осмотр эвакуаторов																
	Обучение водителей																
	страхование ответственности перевозчика																
	услуга Глонасс	тыс.руб.	47,11			49,13											
9	Налоги и сборы	тыс.руб.	69,14	63,49	63,49	69,14	57,93	57,80	-0,13	57,93	57,80	-0,13	57,93	57,80	-0,13	57,80	57,80
	госпошлина за регистрацию ТС	тыс.руб.															
	транспортный налог	тыс.руб.	69,14	63,49	63,49	69,14	57,93	57,80	-0,13	57,93	57,80	-0,13	57,93	57,80	-0,13	57,80	57,80
II	Общехозяйственные расходы (не более 15% от НВВ без НДС (п.п. 8 п. 11 МУ))	тыс.руб.	3 267,00	2 894,43	2 894,43	2 866,55	2 373,83	2 079,58	-294,25	2 468,79	2 145,39	-323,40	2 567,54	2 238,27	-329,27	2 316,80	2 412,51
III	Внебюджетные расходы	тыс.руб.															
IV	Выпадающие расходы/недополученные доходы "+" (излишне полученные доходы "-")	тыс.руб.	909,20					250,69									
V	Всего НВВ, без НДС	тыс.руб.	21 780,00	20 348,36	14 480,87	23 100,00	27 793,44	13 893,76	-13 899,68	28 797,30	14 153,12	-14 644,18	29 480,45	14 690,32	-14 790,13	15 264,62	15 875,93
	НВВ с НДС	тыс.руб.	26 136,00	24 418,03	17 377,05	27 720,01	33 352,13	16 672,51	-16 679,62	34 556,76	16 983,74	-17 573,02	35 376,54	17 628,38	-17 748,16	18 317,54	19 051,11
VI	Тариф в расчете на 1 ЗТС (с НДС)	руб./авто.	3 300,00			3 500,00	7 501,60	3 750,00	-3 751,60	7 772,55	3 820,00	-3 952,55	7 956,94	3 965,00	-3 991,94	4 120,00	4 285,00
	Категория А, В массой до 3,5 т (за исключением крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов), а также прицепы, бочки на колесах массой до 1 т	руб./авто.	3 300,00			3 500,00	7 501,60	3 750,00	-3 751,60	7 772,55	3 820,00	-3 952,55	7 956,94	3 965,00	-3 991,94	4 120,00	4 285,00
	Рост тарифа %	%						107,1			101,9			103,8		103,9	104,0

Анализ затрат и расчет экономически обоснованного тарифа на перемещение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированную стоянку задержанных грузовым эвакуатором МТГОС транспортных категорий D (массой более 3,5 тонн) и C, негабаритных транспортных средств, крупногабаритных легковых автомобилей и микроавтобусов на 2024-2028 гг.

№	Показатели	Ед. изм.	Учено в тарифе на 2022 год	Факт 2022 года		Учено в тарифе на 2023 год	2024 год			2025 год			2026 год			2027 год	2028 год
				По данным ГБУ	Принято экспертом		Предложение ГБУ	По результатам экспертизы	Отклонение	Предложение ГБУ	По результатам экспертизы	Отклонение	Предложение ГБУ	По результатам экспертизы	Отклонение	По результатам экспертизы	По результатам экспертизы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Количество перемещенных на стоянку задержанных транспортных средств всего	шт.	240	38	38	240	240	240	0	240	240	0	240	240	0	240	240
	Категория D массой более 3,5 т, C, крупногабаритные легковые автомобили и микроавтобусы, а также негабаритные транспортные средства	шт.	240	38	38	240	240	240	0	240	240	0	240	240	0	240	240
2	Общий пробег эвакуаторов, связанный с перемещением ЗТС	км.	14 400	9 965	9 965	14 400	14 400	14 400	0	14 400	14 400	0	14 400	14 400	0	14 400	14 400
3	Суммарный годовой пробег эвакуаторов, осуществляющих транспортную работу по перемещению ЗТС на спецстоянку (от места погрузки до спецстоянки)	км.	7 200	4 983	4 983	7 200	7 200	7 200	0	7 200	7 200	0	7 200	7 200	0	7 200	7 200
	Средний пробег на 1 перемещение	км.	30	131	131	30	30	30	0	30	30	0	30	30	0	30	30
I	Производственные расходы	тыс.руб.	4 892,69	6 324,56	4 053,65	4 247,28	12 674,12	4 878,44	-7 795,69	13 009,40	5 076,15	-7 933,24	13 342,73	5 273,90	-8 068,83	5 484,86	5 704,25
	Заработная плата основных рабочих	тыс.руб.	3 029,74	2 765,15	2 765,15	2 816,48	5 315,92	3 136,17	-2 179,75	5 539,19	3 267,89	-2 271,30	5 760,75	3 398,60	-2 362,15	3 534,55	3 675,93
2	Начисления на выплаты по оплате труда	тыс.руб.	921,04	835,08	835,08	856,21	1 605,41	947,12	-658,28	1 672,83	986,90	-685,93	1 739,75	1 026,38	-713,37	1 067,43	1 110,13
3	Расходы на топливо и ГСМ для эвакуаторов	тыс.руб.	410,54	323,42	323,42	409,55	648,97	638,30	-10,67	670,38	659,36	-11,02	691,83	680,46	-11,37	707,68	735,98
4	Содержание и ремонт основных средств	тыс.руб.	785,72	0,00	0,00	64,76	2 270,90	0,00	-2 270,90	2 270,90	0,00	-2 270,90	2 270,90	0,00	-2 270,90	0,00	0,00
5	Амортизация основных средств	тыс.руб.		2 270,90			2 270,90	0,00	-2 270,90	2 270,90	0,00	-2 270,90	2 270,90	0,00	-2 270,90	0,00	0,00
6	Спецодежда, инструмент, инвентарь	тыс.руб.	12,22	1,21	1,21	37,82	22,62	22,35	-0,27	23,50	23,33	-0,17	24,42	24,24	-0,18	25,21	26,22
7	Износ шин	тыс.руб.		-	0,00		401,61	0,00	-401,61	417,27	0,00	-417,27	433,55	0,00	-433,55	0,00	0,00
8	Прочие производственные расходы:	тыс.руб.	59,89	128,80	128,80	62,46	137,80	134,50	-3,29	144,41	138,67	-5,74	150,62	144,22	-6,40	149,99	155,99
	предрейсовый осмотр водителей эвакуаторов	тыс.руб.	43,08	40,76	40,76	17,06	15,42	12,13	-3,29	16,16	12,51	-3,66	16,86	13,01	-3,85	13,53	14,07
	медосмотр водителей эвакуаторов	тыс.руб.	4,06	-		4,58	7,09	7,09	0,00	7,43	7,31	-0,12	7,75	7,60	-0,15	7,91	8,23
	технический осмотр эвакуатора	тыс.руб.	1,25	88,04	88,04	1,41	93,06	93,06	0,00	97,53	95,94	-1,58	101,72	99,78	-1,94	103,77	107,92
	услуга Глонасс	тыс.руб.	3,35			3,80											
	ОСАГО	тыс.руб.	8,15			8,50	22,22	22,22	0,00	23,29	22,91	-0,38	24,29	23,82	-0,46	24,78	25,77
	страхование ответственности перевозчика																
9	Налоги и сборы	тыс.руб.	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	0,00	19,20	19,20	0,00	19,20	19,20	0,00	19,20	19,20
	госпошлина за регистрацию ТС	тыс.руб.															
	транспортный налог	тыс.руб.	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	0,00	19,20	19,20	0,00	19,20	19,20	0,00	19,20	19,20
II	Общехозяйственные расходы (не более 15% от НВВ без НДС (п.п. 8 п. 11 МУ))	тыс.руб.	243,32	263,02	263,02	204,90	237,39	229,26	-8,13	246,88	237,55	-9,34	256,76	245,80	-10,96	255,94	264,55
III	Внебюджетные расходы	тыс.руб.															
IV	Выпадающие расходы/недополученные доходы "+" (излишне полученные доходы "-")	тыс.руб.	439,33			1 640,62		1 055,10			1 055,10			1 055,10			
V	Всего НВВ, без НДС	тыс.руб.	5 921,00	6 606,78	4 335,87	6 112,00	12 930,71	6 182,00	-6 748,71	13 275,48	6 388,00	-6 887,48	13 618,68	6 594,00	-7 024,68	5 760,00	5 988,00
	НВВ с НДС		7 105,00	7 928,13	5 203,04	7 334,40	15 516,85	7 418,40	-8 098,45	15 930,57	7 665,60	-8 264,97	16 342,42	7 912,80	-8 429,62	6 912,00	7 185,60
VI	Тариф в расчете на 1 ЗТС с НДС	руб./авто.	29 605,00			30 560,00	64 653,55	30 910,00	-33 743,55	66 377,38	31 940,00	-34 437,38	68 093,42	32 970,00	-35 123,42	28 800,00	29 940,00
	Категория D массой более 3,5 т, C, крупногабаритные легковые автомобили и микроавтобусы, а также негабаритные транспортные средства	руб./авто.	29 605,00			30 560,00	64 653,55	30 910,00	-33 743,55	66 377,38	31 940,00	-34 437,38	68 093,42	32 970,00	-35 123,42	28 800,00	29 940,00
	Рост тарифа %	%						101,1			103,3			103,2		87,4	104,0

Анализ затрат и расчет экономически обоснованного тарифа на хранение ГБУ «Севастопольский Автодор» на специализированной стоянке задержанных транспортных средств на 2024-2028 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Учтено в тарифе на 2022 год	Факт 2022 года		Учтено в тарифе на 2023 год	2024 год			2025 год			2026 год			2027 год	2028 год
				По данным ГБУ	Принято экспертом		Предложение ГБУ	По результатам экспертизы	Отклонение	Предложение ГБУ	По результатам экспертизы	Отклонение	Предложение ГБУ	По результатам экспертизы	Отклонение	По результатам экспертизы	По результатам экспертизы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Количество задержанных транспортных средств всего, в т. ч.:	шт.	8 160	2 889	2 889	8 160	4 686	4 686	0	4 686	4 686	0	4 686	4 686	0	4 686	4 686
	в т. ч. Категория А	шт.	150	217	217	150	290	290	0	290	290	0	290	290	0	290	290
	Категория В массой до 3,5 т	шт.	7 770	2 634	2 634	7 770	4 156	4 156	0	4 156	4 156	0	4 156	4 156	0	4 156	4 156
	Категория D массой более 3,5 т, С и крупногабаритные легковые автомобили и микроавтобусы	шт.	216	36	36	216	216	216	0	216	216	0	216	216	0	216	216
	Негабаритные транспортные средства	шт.	24	2	2	24	24	24	0	24	24	0	24	24	0	24	24
2	Общая площадь специализированной стоянки	тыс. м2	5	5	5	5	5	5	0	5	5	0	5	5	0	5	5
3	Количество полных часов хранения/ суток	часы	67 772	36 243	36 243	67 772	60 312	70 121	9 810	60 312	70 121	9 810	60 312	70 121	9 810	70 121	70 121
	в т. ч. Категория А	шт.	11 635	12 500	12 500	11 635	16 704	16 705	1	16 704	16 705	1	16 704	16 705	1	16 705	16 705
	Категория В массой до 3,5 т	шт.	50 523	20 351	20 351	50 523	32 001	32 110	109	32 001	32 110	109	32 001	32 110	109	32 110	32 110
	Категория D массой более 3,5 т, С и крупногабаритные легковые автомобили и микроавтобусы	шт.	3 598	3 233	3 233	3 598	9 698	19 398	9 700	9 698	19 398	9 700	9 698	19 398	9 700	19 398	19 398
	Негабаритные транспортные средства	шт.	2 016	159	159	2 016	1 908	1 908	0	1 908	1 908	0	1 908	1 908	0	1 908	1 908
I	Производственные расходы	тыс. руб.	3 522,90	5 212,42	3 810,82	3 916,02	5 332,30	4 525,35	-806,96	5 566,81	4 696,06	-870,76	5 795,02	4 883,90	-911,12	5 079,26	5 282,43
1	Заработная плата основных рабочих	тыс. руб.	1 976,87	2 926,90	2 926,90	2 217,26	2 744,26	2 124,48	-619,78	2 859,52	2 213,71	-645,81	2 973,90	2 302,26	-671,65	2 394,35	2 490,12
2	Начисления на выплаты по оплате труда	тыс. руб.	600,97	883,92	883,92	674,05	828,77	641,59	-187,17	863,58	668,54	-195,04	898,12	695,28	-202,84	723,09	752,02
3	Амортизация здания спец. стоянки	тыс. руб.															
4	Содержание и ремонт основных средств	тыс. руб.															
5	Услуги охраны	тыс. руб.	945,06	1 401,60	0,00	1 024,71	1 759,27	1 759,27	0,00	1 843,72	1 813,81	-29,91	1 923,00	1 886,36	-36,64	1 961,81	2 040,29
6	Установка видеонаблюдения	тыс. руб.															
7	Спецодежда, инструмент, инвентарь	тыс. руб.															
9	Прочие производственные:	тыс. руб.															
II	Общехозяйственные расходы (не более 15% от НВВ без НДС (п.п. 8 п. 11 МУ))	тыс. руб.	317,51	683,73	683,73	602,11	565,45	500,00	-65,45	588,06	563,07	-24,99	611,59	608,88	-2,71	588,96	619,47
III	Внебюджетные расходы	тыс. руб.															
IV	Выпадающие расходы/недополученные доходы "+" (излишне полученные доходы "-")																
V	Всего НВВ (без НДС)	тыс. руб.	3 840,41	5 896,15	4 494,55	4 518,13	5 897,75	5 025,35	-872,40	6 154,88	5 259,13	-895,75	6 406,60	5 492,78	-913,82	5 668,22	5 901,90
	Валовая выручка от реализации /НВВ с НДС	тыс. руб.	4 608,49	6 957,46	5 393,46	5 421,76	7 077,30	6 030,41	-1 046,88	7 385,85	6 310,95	-1 074,90	7 687,93	6 591,34	-1 096,59	6 801,86	7 082,28
VI	Тариф в расчете на хранение 1 ЗТС в час	руб./час	68,00			80,00	117,35	86,00	-31,35	122,46	90,00	-32,46	127,47	94,00	-33,47	97,00	101,00
	Тариф в расчете на хранение 1 ЗТС категория А, прицепы, бочки на колесах массой до 1 т	руб./час	34,00			40,00	46,94	43,00	-3,94	48,98	45,00	-3,98	50,99	47,00	-3,99	48,50	50,50
	Тариф в расчете на хранение 1 ЗТС категория В и D массой до 3,5 т	руб./час	68,00			80,00	117,35	86,00	-31,35	122,46	90,00	-32,46	127,47	94,00	-33,47	97,00	101,00
	Категория D массой более 3,5 т, С и Е, и ТС длиной до 10 м	руб./час	136,00			160,00	234,69	172,00	-62,69	244,92	180,00	-64,92	254,94	188,00	-66,94	194,00	202,00
	Негабаритные ТС и ТС длиной свыше 10 м	руб./час	204,00			240,00	352,04	258,00	-94,04	367,38	270,00	-97,38	382,41	282,00	-100,41	291,00	303,00
	Рост тарифа %	%						107,5			104,7			104,4		103,2	104,1



**Департамент транспорта и развития дорожно-транспортной
инфраструктуры города Севастополя**

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВАСТОПОЛЬСКИЙ АВТОДОР»**

Камышовое шоссе, 29, г. Севастополь, 299014 тел./факс(8692)455683

e-mail: info@sevavtodor.ru

19.12.2023

№ 3715

на № 770/01-42-02-24/02/23 от 11.12.2023

Начальнику Управления по тарифам
города Севастополя

Е.В. Клементьевой

Уважаемая Елена Владимировна!

ГБУ «Севастопольский Автодор» по вопросу об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории города Севастополя Государственным бюджетным учреждением «Севастопольский Автодор» на 2024-2028 годы возражений не имеет.

В связи с тем, что у Учреждения отсутствует возможность по техническим причинам принять участие в заседании Правления в формате видеоконференции 20.12.2023 в 10 час 00 мин, просим Вас утвердить представленные тарифы без нашего участия.

Директор

Н.В. Калягин



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО»

299040 г. Севастополь
ул. Хрусталева, 44
www.sevenergo.net

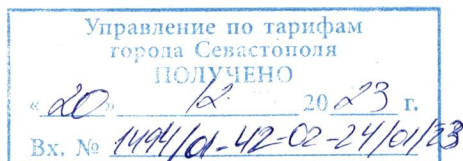
канцелярия: (8692)53-96-54
факс: (8692)57-03-14

“ 20 ” декабря 2023 г.

№ 23879/2-23

Начальнику
Управления по тарифам
г. Севастополя
Клементьевой Е.В.

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



На исх. № 771/01-42-02-24/02/23
от 11.12.2023

Уважаемая Еленв Владимировна!

На Ваш исх. №771/01-42-02-24/02/23 от 11.12.2023г ООО «Севастопольэнерго» выражает свое особое мнение по существу рассматриваемого вопроса в части установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополя на 2024 год и внесения изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 28.12.2021 №124-УТ «Об установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополь на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы», а именно:

Замечания по плановым значениям на 2024 год.

Статья «Прочие неподконтрольные расходы % за пользование кредита» - на 2024 год включена планируемая величина процентов к уплате по кредитным договорам, средства которых будут направлены на ликвидацию кассовых разрывов, в сумме 47 240,44 тыс.руб. и величина процентов за пользование НКЛ – 390 530,15 тыс.руб. (расчет произведен с учетом ключевой ставки Банка России, актуальной на 16.11.2023г.).

На основании пункта 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Согласно статье 256 Налогового Кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ), в состав внереализационных расходов, не связанных с производством и реализацией, включаются обоснованные затраты на осуществление деятельности, непосредственно не связанной с производством и (или) реализацией. При этом расходом признаются проценты по долговым обязательствам любого вида вне зависимости от характера предоставленного кредита или займа (текущего и (или) инвестиционного).

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э установлено, что неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя в том числе расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178.

В обоснование планируемых объемов предоставлены следующие документы:

- кредитные договоры;
- справки о начисленных процентах по кредитам за 2022 год и 9 месяцев 2023 года;
- таблица расчета кассовых разрывов на 2024 год;

ООО «Севастопольэнерго» вынуждено привлекать кредиты для финансирования своей производственно-хозяйственной деятельности по причине формирования постоянных кассовых разрывов операционного денежного потока, в целях финансирования инвестиционной деятельности, особенно в части технологического присоединения энергообъектов к сетям предприятия в условиях дефицита собственных средств.

По пункту повестки Правления касательно установления стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год ООО «Севастопольэнерго» выражает особое мнение в части размера ставки С1: предлагаемый экспертами Управления по тарифам города Севастополя размер ставки – 28 343,93рублей за одно присоединение, ниже уровня 2023 года на 5,00 рублей. При этом расчетный размер ставки, предлагаемый Обществом – 48 912,65 руб. за одно присоединение, подтвержден фактическими данными и документами, экономически обоснован.

В настоящее время, связи с последствиями сильных колебаний в макроэкономических показателях в 2022 году продолжает сохраняться тенденция к завышенным ценам на многие стратегически необходимые ТМЦ для осуществления деятельности ТСО по передаче электрической энергии, увеличения отпускной цены на ТМЦ (минимум 30%) , а так же увеличения стоимости строительных работ. Предприятие же постоянно несет расходы на содержание существующих сетей и строительство новых электросетей в рамках технологического присоединения льготных категорий потребителей (объем финансирования строительства объектов по ТП за 2022 г. составил – 636 320 тыс. руб., при уровне за 2021г. - 288 708 тыс.руб.). Искусственное занижение ставки С1 ведет к риску ещё большего дефицита денежных средств, необходимых для осуществления хозяйственной деятельности предприятия.

Просим приобщить особое мнение ООО «Севастопольэнерго» по существу рассматриваемого вопроса на заседании Коллегиального органа – Правления при Управлении.

С уважением,
Финансовый директор



И.В. Федоренко

Председателю правления,

Начальнику Управления по тарифам города Севастополя.

Е.В. Клеменьевой

Направляю Вам позицию к заседанию 20.12.2023.г.

В связи с проведением заседания Правления Управления по тарифам города Севастополя «20» декабря 2023 года, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросу:

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «СЕВЭНЕРГОСБЫТ» на 2024 год голосую **«против»**, т.к.:

- в экспертном заключении отсутствует расчет валовой выручки на 2 полугодие 2023 года и на 2024 год, пояснения о принципах распределения амортизации и налогов по группам потребителей в соответствии с принятой учетной политикой,

- расчет отклонения стоимости электрической энергии, приобретаемой для поставки населению ($\Delta PД$) включает в себя стоимость мощности, средневзвешенная ключевая ставка, установленная Банком России, не учитывает изменения ставки с 18.12.2023.

2. О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 25.11.2022 №185-УТ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Севастополю на 2023-2027 годы»

3. О внесении изменений в приказ Управления по тарифам города Севастополя от 28.12.2021 № 124-УТ «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополь на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы»;

4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2024 год

по вопросам 2-4 голосую **«против»**, т.к.:

- не предоставлены проекты приказов.

В случае внесения дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не предусмотренных настоящей позицией, голосую **«против»** принятия каких-либо решений по таким дополнительным вопросам.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»



Д.Ю. Кацуба



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

102

ПРЕДПРИЯТИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

г. Севастополь, 299007

20 » 12 2023 г. № 10067

Начальнику Управления по тарифам
города Севастополя
Е.В. КЛЕМЕНТЬЕВОЙ

ул. Маячная, 1А,
г. Севастополь, 299059
тел. (8692)-55-64-82
uprtarif@sev.gov.ru

Уважаемая Елена Владимировна!

Направляю Вам мнение по корректировке индивидуальных тарифов на 2024 год за услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополь долгосрочного периода регулирования 2022-2026 г.г.

Рассмотрев проект приказа Управления по тарифам города Севастополя об установлении:

- индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города федерального значения Севастополя на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы согласно приложению 1 к настоящему приказу;
- долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2022-2026 годы согласно приложению 2 к настоящему приказу;
- необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций (без учета оплаты потерь) на 2022-2026 годы согласно приложению 3 к настоящему приказу;

направленного в наш адрес 19.12.2023 г. по электронной почте, сообщая следующее:

ФГУП 102 ПЭС Минобороны России возражений по данным вопросам не имеет.

Однако в отношении сложившейся котловой модели расчетов между субъектами рынка электроэнергетики в городе Севастополе хочется отметить следующее:

ООО «Севастопольэнерго» с января 2020 г. ненадлежащим образом исполняет свои обязанности по распределению котловой выручки в пользу ФГУП 102 ПЭС Минобороны России за оказанные услуги по передаче электрической энергии, производит оплату не в полном объеме, произвольно рассчитывает подлежащий оплате объем услуг, тем самым уклоняется от исполнения приказов регулятора об установлении индивидуальных тарифов для расчетов пары сетевых организаций. Общая сумма долга на текущую дату составляет 131,1 млн. руб.

Действия ООО «Севастопольэнерго» препятствуют в сборе НВВ, рассчитанной Управлением по тарифам для ФГУП 102 ПЭС Минобороны России на период регулирования, чем нарушает исполнение тарифного решения в сфере электроэнергетики по г. Севастополю и баланс интересов участников розничного рынка электроэнергии

Во избежание сложившейся ситуации считаем необходимым изменить котловую модель таким образом, чтобы ФГУП 102 ПЭС Минобороны России больше не оказывалось в конце цепочки получения платы за услуги по передаче электрической энергии. Для этого просим установить тариф на услуги по передаче электрической энергии между ООО «Севэнергосбыт» и ФГУП 102 ПЭС Минобороны России.

С уважением,

Заместитель директора ФГУП 102 ПЭС Минобороны России

А.А. Ничипоров