

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа

1666000, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д.20, тел.2-12-23, 2-13-99

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по проведению экспертизы предложений
филиала «Северный» АО «Оборонэнерго»
по корректировке тарифов на услуги
по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода
регулируемого 2023-2027 годов.**

04.12.2023 г.

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» (далее – Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ или Управление) по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов (входящий УГРЦТ НАО № 297 от 03.05.2023 и №710 от 24.11.2023 уточненное предложение).

При проведении экспертизы тарифов были использованы следующие нормативные документы:

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

Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (утв. приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) (далее – Методические указания № 98-э).

Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

Филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии, в том числе в Ненецком автономном округе на территории технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на территории МО «Город Нарьян-Мар» и МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей».

АО «Оборонэнерго» эксплуатирует объекты электросетевого хозяйства и обеспечивает путем оказания услуг по передаче электрической энергии, бесперебойное электроснабжение потребителей Министерства обороны РФ.

Предприятие наряду с регулируемыми видами деятельности оказывает прочие нерегулируемые виды деятельности.

В ходе проведения экспертизы установлено следующее:

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

Оценка достоверности данных, приведенных в экспертном заключении по обоснованию размера необходимой валовой выручки для филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» произведена Управлением исходя из следующих принципов:

- производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность затрат деятельностью по передаче электрической энергии, подлежащей регулированию;
- номенклатурное соответствие, т.е. правомерность отнесения на себестоимость только тех затрат, которые разрешено списывать на себестоимость;
- количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат установленным нормам и нормативам.

При проведении экспертизы эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов, несет регулируемая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

На основании данных, представленных регулируемой организацией в форме № 2 по ОКУД «Отчет о финансовых результатах» за 2022 год, выручка от реализации продукции (работ, услуг) за 2022 год от услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению в целом по Обществу составила 13 640 416 тыс. руб. (в том числе от услуг по передаче электроэнергии Обществу на территории Ненецкого АО - 5475 тыс. руб.), себестоимость от услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению в целом по Обществу – 10453355 тыс. руб. (в том числе от услуг по передаче электроэнергии Обществу на территории Ненецкого АО – 5466 тыс. руб.). Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению в целом по АО «Оборонэнерго» за 2022 год – 2294433 тыс. руб. (в том числе от услуг по передаче электроэнергии Обществу на территории Ненецкого АО убыток в размере 523 тыс. руб.).

3. Анализ основных технико-экономических показателей

Основные производственные показатели

филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» за 2021-2024 гг. (млн. кВтч.)

Объемные показатели передачи электрической энергии по сетям филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» учтены 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, утверждённым приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год тариф	2021 год факт	2022 год тариф	2022 год факт	2023 год утверждено	2024 год план	Отклонение 2024 / 2023 г, %
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	1,23	1,3811	1,47	1,293	1,34	1,2	-10,45
2	Технологический расход (потери)	млн. кВтч	0,1135	0,1136	0,1356	0,0175	0,11	0,0987	-10,27
	то же в %	%	9,2	8,2	9,2	1,35	8,2	8,2	0,00
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям, в том числе:	млн. кВтч	1,117	1,267	1,3345	1,2757	1,23	1,1016	-10,44

В результате полезный отпуск электрической энергии для потребителей, отпускаемый через сети Общества, на 2024 год составит 1,2 млн. кВтч.

Величина заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям Общества, на 2024 год определена в размере 0,199 МВт.

Уровень потерь электроэнергии в сети принят в размере 8,2% (долгосрочный параметр, установленный Приказом УГРЦТ НАО № 61 от 25.11.2022) или 0,0987 млн.кВт.ч.

Объем воздушных и кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят Управлением, с учетом представленных Обществом данных на 2024 год, в размере 97,87 условных единиц.

Приказом УГРЦТ НАО № 61 от 25.11.2022 установлены долгосрочные параметры регулирования для филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности в-ности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
2023	4,70		0,75	8,2	2,1756	0,7327	1,0
2024	х	1	0,75	8,2	2,0930	0,7049	1,0
2025	х	1	0,75	8,2	2,0134	0,6781	1,0
2026	х	1	0,75	8,2	1,9369	0,6523	1,0
2027	х	1	0,75	8,2	1,8633	0,6275	1,0

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Филиалом «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» заявлена сумма необходимой валовой выручки на 2024 год (без учета оплаты потерь) в размере 9815,23 тыс. руб.

При расчетах применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – прогноз социально-экономического развития).

Экономически обоснованные расходы снижены относительно предложения Общества на 36 %, необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) определена в размере 6254,78 тыс. руб.

Корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, приведены ниже.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Управлением необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2024 год рассчитана по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i$$

4.1. Подконтрольные расходы.

Обществом на 2023 год запланированы подконтрольные расходы в размере 5783,67 тыс. руб.

Управлением подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с формулой 2 пункта 11 методический указаний в связи с изменением плановых показателей расчета на 2024 год, а именно:

I_i - индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России в размере 1,072.

PP_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные в 2023 году в размере 4704,55 тыс. руб.;

Y_{E_i} - количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии – условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности), определено Управлением на основании представленных Обществом данных, в размере 97,87 условных единиц.

- долгосрочные параметры, установленные на долгосрочный период 2023 - 2027 годов в соответствии с приказом Управления от 25.11.2022 № 61:

Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением на 2023 год (базовый)	Корректировка на 2024 год
инфляция	%		7,2
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0
количество активов	у.е.	97,87	97,87
индекс изменения количества активов	%	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,061
Подконтрольные расходы	Тыс. руб.	4704,55	4992,84

4.2. Неподконтрольные расходы.

HP_1 - неподконтрольные расходы на 2024 год, определяются методом экономически обоснованных расходов., по расчету составили 2459,1 тыс. руб. включающие в себя:

Показатели	Единица измерения	УГРЦТ 2023 год	Предложение Общества на 2024 год	УГРЦТ корректировка на 2024 год	Отклонение 2024/2023 (%)
Амортизация	тыс.руб.	235,69	591,23	574,88	143,9
амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	235,69	591,23	574,88	143,9
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.		240,00	240,00	
аренда помещений, производственных баз	тыс.руб.		240,00	240,00	
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	7,34	9,48	8,60	17,2

электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	3,99	4,38	4,38	9,9
теплоснабжение	тыс.руб.	3,19	4,73	4,73	48,0
водоснабжение, водоотведение	тыс.руб.	0,16	0,37	0,37	126,0
обращение с ТКО	тыс.руб.				
прочие	тыс.руб.				
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	60,40	90,66	68,61	13,6
земельный налог	тыс.руб.				
транспортный налог	тыс.руб.	0,14	0,13	0,13	-4,8
налог на имущество	тыс.руб.	7,00	9,42	9,42	34,7
налог на прибыль	тыс.руб.	53,19	59,05	59,05	11,0
экологические платежи	тыс.руб.				
прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,07	22,05		
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб.	802,93	987,10	852,13	6,1
Резервный фонд	тыс.руб.				
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	23,49	718,83	714,88	2 943,0
Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением	тыс.руб.				
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 129,84	2 637,30	2 459,10	117,6

- Амортизация

Обществом запланированы расходы в размере 591,23 тыс. руб., с учетом основных средств, принятых на учет в 2023 году.

Обществом в уточненном предложении в обоснование были представлены:

- распоряжение Правительства от 20.05.2022 №1265-р;
- приказ Министра обороны Российской Федерации от 08.12.2022 № 761;
- приказ директора Департамента военного имущества министерства обороны РФ от 10.03.2023 №541;
- договор передачи акций от 12.04.2023 №15-2023;
- письмо заместителя директора Департамента военного имущества от 18.04.2023 №141/30342;
- приказ директора филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» от 28.09.2023 №317 «О принятии на баланс в связи с передачей имущества»;
- Приложение №1 к приказу филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» от 28.09.2023 №317 «Акт №1 от 01.08.2023 об отнесении основных средств к амортизационной группе, установлении сроков полезного использования, вида деятельности и счета затрат»;
- инвентарные карточки основных средств, принятых на учет;
- акты приема-передачи движимого и недвижимого имущества от 01.08.2023;
- отчет об оценке имущества от 12.09.2022 №Е-37263/22;
- расчет амортизации.

Управлением проведен анализ представленных документов и выполнен расчет расходов по статье «Амортизация» в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (п. 27 Основ ценообразования), приняты в размере 574,88 тыс. руб.

- Плата за аренду имущества.

По данной статье Обществом заявлена арендная плата помещений производственной базы Общества в размере 240 тыс. руб.

Обществом предоставлены:

- договор аренды нежилых помещений от 30.06.2023 №121-СЕВ-2023 с ИП Песегов Р.В. (по результатам закупки, проведенной в форме закупки у единственного поставщика);

- протокол заседаний закупочной комиссии Общества от 29.06.2023 № СЕВ/20230629/ЕП;

- расчет начальной (максимальной) цены иным методом путем выбора минимального ценового предложения без НДС;

- расчет арендной платы на 2024 год.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа - в соответствии с ценой, установленной в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

Управлением сумма аренды принята в размере 240 тыс. руб. в соответствии с ценой 1234,57 руб./м.кв. и площади арендуемых помещений 16,2 кв.м.

- Страховые взносы в социальные фонды

Обществом предложены расходы в сумме 987,10 тыс. руб.

Управлением страховые взносы в социальные фонды рассчитаны с учетом принятых расходов на оплату труда на 2024 год, в соответствии с главой 34 частью 2 Налогового Кодекса Российской Федерации, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,4% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 852,13 тыс. руб.

- Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность.

По данной статье Обществом предложены расходы на коммунальные расходы АУП общепроизводственного персонала в размере 9,48 тыс. руб.

Обществом были представлены договоры на коммунальные услуги на теплоснабжение, холодную, горячую воду, водоотведение, электрическую энергию, счета на оплату коммунальных услуг за 2022 год, бухгалтерские документы, подтверждающие расходы 2022 года, ОСВ по счету 25.01 за 2022 год.

Управлением расходы на оплату коммунальных услуг приняты в размере объемов по договорам и установленным тарифам на коммунальные услуги с учетом индексов цен производителей в производстве водоснабжения, водоотведении, обеспечения электрической энергией и паром на 2024 год. Расходы составили 1183,57 тыс. руб.

Распределение общепроизводственных расходов по видам деятельности произведено в соответствии с учетной политикой, утвержденной в Обществе пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Доля распределения общепроизводственных расходов на 2024 год принята в размере доли, определенной по фактическим расходам на оплату труда производственного персонала по Ненецкому АО за 2022 год и составила 0,7% от фонда оплаты труда всего производственного персонала филиала «Северный» АО «Оборонэнерго». Расходы составили 8,6 тыс. руб.

- статья расходов Налоги.

Обществом запланирован налог на имущество размере 8,5 тыс. руб.

Налог определен в соответствии с главой 30 НК РФ по ставке 2,2%.

Управлением налог на имущество принят в размере, предложенном Обществом.

Обществом запланированы расходы в размере 0,14 тыс. руб. по транспортному налогу (распределяемые расходы аппарата управления филиала), определен в соответствии с главой 28 НК РФ, а также законом Архангельской области от 01.10.2002 №112-16-ОЗ «О транспортном налоге».

Управлением расходы по транспортному налогу приняты в размере, предложенном Обществом.

Прочие налоги и сборы.

Обществом запланированы расходы в размере 22,05 тыс. руб.

Управлением данные расходы не приняты ввиду отсутствия документов, подтверждающих необходимость отнесения данных расходов на регулируемый вид деятельности.

Налог на прибыль.

Налог на прибыль заявлен Обществом – 59,05 тыс. руб.

Обществом представлены:

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год;
- учетная политика Общества;
- расчет величины налога на прибыль по Обществу за 2022 год;
- информации в соответствии с приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 г. N 585.

Пунктом 20 Основ ценообразования, установлено, что в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности.

При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Если регулируемая организация осуществляет регулируемые виды деятельности на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации и (или) имеет обособленные подразделения, которые осуществляют регулируемую деятельность на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то в необходимую валовую выручку включается сумма исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), подлежащая зачислению в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации в соответствии с учетной политикой, принятой в регулируемой организации.

На основании анализа представленных документов Управлением налог на прибыль принят в размере 59,05 тыс. руб.

-Прочие неподконтрольные расходы

Обществом запланированы страховые отчисления в социальные фонды с выплат социального характера из прибыли в размере 30,4% от суммы в размере 28,88 тыс. руб. и расходы на установление охранных зон в размере 689,95 тыс. руб.

Управлением расходы на страховые отчисления в социальные фонды с

выплат социального характера из прибыли учтены в размере 30,4% от запланированной суммы в размере 24,93 тыс. руб.

Обществом расходы по установлению охранных зон запланированы в размере 689,95 тыс. руб. В обоснование расходов на установление охранных зон Обществом в уточненном предложении представлена служебная записка от 07.11.2023 №СЕВ/060/114/124 председателю закупочной комиссии АО «Оборонэнерго» и начальнику департамента закупок с приложением материалов для проведения закупки услуг «Установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства в Ненецком автономном округе для филиала «Северный» с начальной максимальной ценой договора 827,9 тыс. руб., в т.ч. НДС 20%.

Управлением расходы на установление охранных зон приняты по предложению Общества на 2024 год в размере 689,95 тыс. руб.

Управлением расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» приняты в размере 714,88 тыс. руб.

-Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением Обществом не запланированы.

Управлением данные расходы не запланированы ввиду отсутствия фактических расходов и плановых расчетов Общества.

4.3. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.

Обществом расходы по статье «Экономия расходов на оплату потерь» за 2022 год заявлены в размере 726,02 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 34(1)Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Обществом были представлены:

- отчет об исполнении «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» за 2022 год;
- отчеты об исполнении инвестиционных программ за 2020 год в формате шаблонов;
- отчеты об исполнении инвестиционных программ за 2020, 2021 годы по приложению, утвержденному приказом ФАС России от 20.02.2014 №202-э;
- приложения к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 28.12.2020 №123-СЕВ-2020/403-2020-УК и от 29.12.2021 №197-СЕВ-2020/439-2021-УК с перечнем точек поставки электрической энергии;
- пояснительная записка по фактическим мероприятиям, направленным на сокращение объема используемых энергетических ресурсов за 2022 год в регионе Ненецкий автономный округ;
- письмо с пояснениями причин снижения потерь электроэнергии от 28.11.2023 № СЕВ/030/3108.

В результате произведенного расчета экономии потерь в соответствии с пунктами 34(1), 34(3) Основ ценообразования за 2022 год, экономия составила 714,18 руб.

Показатели	значения	
Уровень потерь, установленный регулирующим органом, %	N2020-2022	9,22%
Уровень потерь, установленный регулирующим органом, %	N2023-2027	8,2 %
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (WOC) в году j-2, тыс. кВтч	факт 2022	1293,144
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j, тыс. кВтч	план 2024	1200,268
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, руб./кВт·ч	2024	6,91
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (Пф), тыс. кВтч	факт 2022	17,473
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (ЦФ), руб/кВт·ч	2022	6,20
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, тыс. руб.	ΔЭП j	82,50
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, тыс. руб.	ΔЭП j-2	631,68
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, тыс. руб.		714,18

4.4. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году.

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году равен:

Показатель	По данным Общества		По данным Управления	
	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год	0,30	29,29	0,30	29,29
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (KHK_i)	0,006		0,006	

Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2022 год, тыс. руб.	4881,89		4881,89	
--	---------	--	---------	--

Приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 26.05.2023 № 16 определены фактические значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии за 2022 год.

По итогам 2022 года фактический обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг составил $K_{об} = 0,3$.

$P_{кор} = 2\%$, начиная с 2013 года

$КНК = 0,3 \times 2\% = 0,006$.

4.5. Расчет корректировок необходимой валовой выручки на услуги передаче электрической энергии за 2022 год.

Обществом представлен расчет корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год.

	Ед. изм.	2022 год
Корректировки фактических расходов		
Корректировка подконтрольных расходов, ($\Delta ПР_i$)	тыс.руб.	517,08
Корректировка неподконтрольных расходов, ($\Delta НР_i$)	тыс.руб.	253,38
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, ($\Delta НВВ_i^{сод}$)	тыс.руб.	286,29
Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, ($ПО_i$)	тыс.руб.	-
Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы, (V_i корр. ИП)	тыс.руб.	0
Прочие корректировки	тыс.руб.	1056,74

Управлением выполнен расчет корректировки необходимой валовой выручки Общества за 2022 в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э.

V_i - расходы 2024 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам 2022 года, связанные с корректировкой НВВ.

Величина V_i определена в соответствии с формулой

$$V_i = (V_i^{инд} + V_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_i) \cdot (1 + I_i) + V_i^{распред}$$

$V_i^{инд}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов определяются следующим образом:

$$V_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$$

1) Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_i$)

Обществом представлен расчет корректировки подконтрольных расходов:

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Подконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2020 год, тыс. руб.	2 685,34	456,02	517,08
Подконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2021 год, тыс. руб.			
Подконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2022 год, тыс. руб.	3 754,08		
Индекс потребительских цен фактический за 2021 год, %	106,69		
Индекс потребительских цен фактический за 2022 год, %	113,75		
Коэффициент эластичности	0,75		
Количество условных единиц на 2020 год утверждено	68,82		
Среднегодовое количество условных единиц за 2021 год	99,6		
Среднегодовое количество условных единиц за 2022 год	97,9		
Индекс эффективности, 1%	1,00		
Индекс изменения количества активов 2021/2020	0,448		
Индекс изменения количества активов 2022/2021	-0,018		

В соответствии с пунктом 11(1) Управлением выполнен расчет корректировки подконтрольных расходов в размере:

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Подконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2021 год, тыс. руб.	3 736,08	455,15	516,09
коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц	1,13		
коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год	1,005		

2.) Корректировка неподконтрольных расходов (ΔNP_i)

$NP_{i-2}^{расх.факт}$ фактическая величина неподконтрольных определена Управлением в размере минус 433,66 тыс. руб. за 2022 год в том числе:

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	990,16	223,46	253,38	1 109,16	-382,45	-433,66
Неподконтрольные расходы (ПР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	1 213,62			726,70		

Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2022 год	2022 год факт по данным Общества	2022 факт принятый Управлением	Отклонение план/факт%	Пояснения
Амортизация	тыс.руб.	176,58	273,49	212,24	20,2%	расходы рассчитаны в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (п. 27 Основ ценообразования), приняты в размере 212,24 тыс. руб., в том числе амортизация, относимая на услуги по передаче электроэнергии в размере 195,32 тыс. руб. и амортизация, относимая к общепроизводственным расходам в размере 16,91 тыс. руб.
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	21,54	36,73	31,52	46,4%	Расходы скорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами и с учетом доли распределения общепроизводственных расходов
аренда помещений, производственных баз	тыс.руб.	21,54	36,73	31,52	46,4%	
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	3,52	291,79	5,52	57,0%	Расходы скорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами и с учетом доли распределения общепроизводственных расходов
электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	2,06	3,60	3,09	49,5%	
теплоснабжение	тыс.руб.	1,35	2,73	2,28	68,7%	
водоснабжение, водоотведение	тыс.руб.	0,10	0,17	0,15	54,9%	
прочие	тыс.руб.		285,29			не приняты ввиду отсутствия подтверждающих документов
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	296,11	66,98	66,95	-77,4%	Расходы приняты по данным Общества, расходы по транспортному налогу скорректированы с учетом доли распределения общепроизводственных расходов, налог на прибыль принят по данным бухгалтерского учета.
земельный налог	тыс.руб.					
транспортный налог	тыс.руб.	0,08	0,12	0,10	26,7%	
налог на имущество	тыс.руб.	7,75	7,75	7,75	0,0%	
налог на прибыль	тыс.руб.	288,28	59,05	59,05	-79,5%	
экологические платежи	тыс.руб.					
прочие налоги и сборы	тыс.руб.		0,05	0,05		

Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб.	491,30	644,43	403,80	-17,8%	Определены в доле, сложившейся по факту Общества за 2022 год в размере 29,6% от фонда оплаты труда .
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	120,11	19,20	6,67	-94,4%	страховые взносы с выплат социального характера
Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением	тыс.руб.					
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1109,16	1 332,62	726,70	-34,5%	

3) Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям.

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}$$

Обществом заявлены расходы за 2022 год в размере 243,7 тыс. руб.

Обществом представлены следующие документы:

- ОСВ, анализ счета 20.01.1 за 2022 год;
- договор на поставку от 26.04.2022 №50-СЕВ-2022;
- протокол №9.10/32211200614/2 заседания центральной закупочной комиссии от 12.04.2022;
- счет-фактура №105 от 10.06.2022 и товарная накладная на покупку оборудования.

В результате анализа поступивших документов Управлением принята сумма расходов в размере 243,7 тыс. руб.

Корректировка фактических расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, составит 241,08 тыс. руб.

4) Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОи).

Управлением корректировка выполнена по формуле 9.9 пункта 11(2) Методических указаний № 98-э.

Показатель	По данным Общества			По данным УГРЦТ НАО		
	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка ка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка ка НВВ, тыс. руб.	Корректировка ка НВВ с индексацией, тыс. руб.

Показатель	По данным Общества			По данным УГРЦТ НАО		
	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка ка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка ка НВВ, тыс. руб.	Корректировка ка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Отпуск электрической энергии в сеть плановый на 2022 год, млн кВт·ч				1,470		
Отпуск электрической энергии в сеть фактический за 2022 год, млн кВт·ч				1,293		
Объем потерь в сетях плановый на 2022 год, млн кВт·ч				0,136		
в %				0,09		
Объем потерь в сетях фактический за 2022 год, млн кВт·ч				0,017	-736,83	-835,49
в %				0,01		
Затраты на покупку потерь плановые на 2022 год, тыс. руб.				845,25		
Затраты на покупку потерь фактические за 2022 год, тыс. руб.				108,42		
Цена потерь плановая на 2022 год, руб./МВт·ч				6 233,38		
Цена потерь фактическая за 2022 год, руб./МВт·ч				6 204,74		

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОи) Обществом не заявлена.

Обществом представлен договор от 17.09.2012 №б/н (с дополнительными соглашениями) купли-продажи электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция». Тариф на электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) на 2022 год утвержден приказом Управления № 52 от 16.12.2021 на 1 полугодие 2021 года в размере 6,07 руб./кВтч, на 2 полугодие 2021 года в размере 6,45 руб./кВтч.

По представленным счетам-фактурам на покупку потерь за 2022 год средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях сложилась в размере 6,2 руб./кВт·ч.

5) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

Обществом корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год заявлена в размере 286,29 тыс. руб.

Управлением произведен расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год по формуле 7.1 пункта 11 Методических указаний № 98-э.

Обществом представлены договор от 29.12.2021 №197-СЕВ-2021/439-2021-УК на оказание услуг по передаче электрической энергии, акты выполненных работ за 2022 год, обороты счета 90.01 за 2022 год.

Показатель	По данным Общества			По данным УГРЦТ НАО		
	Значение	Корректировка ка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка ка НВВ, тыс. руб.	Корректировка ка НВВ с индексацией, тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2, тыс. руб.	4 881,89			5 727,13		
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2, определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг, тыс. руб.	5 474,65	252,48	286,29	5 475,19	251,94	285,68

б) Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

Величина $V_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле:

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

При корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, $V_i^{\text{коррИП}}$ осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.

В результате проведенных расчетов, корректировка за 2022 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составит:

Показатели	ед. изм.	по предложению общества	принято Управлением	отклонения
Корректировка подконтрольных расходов, (ΔP_i)	тыс.руб.	517,08	516,09	-0,19
Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔN_i)	тыс.руб.	253,38	-433,66	-271,15
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, (ΔHBB_i)	тыс.руб.	286,29	285,68	-0,21
Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, ($\text{П}O_i$)	тыс.руб.	-	-835,49	
Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (V_i корр. ИП)	тыс.руб.	0,00	0,00	
Корректировка НВВ с учётом достигнутого уровня надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	29,29	29,29	0,00

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, 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	тыс.руб.	-	-241,08	
ИТОГО	тыс.руб.	1086,04	-679,18	-162,54

В целях сглаживания изменения тарифов излишне полученный доход за предыдущий период (2021 год) в размере 2088,97 тыс. руб. был распределен на долгосрочный период 2023-2027 годов равными долями с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

На 2024 год предлагается учесть излишне полученный доход за предыдущий период (2021 год) в размере 1232,17 тыс. руб.

Остаток средств будет учтен при корректировке тарифов на 2025-2027 годы долгосрочного периода 2023-2027 годов с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на содержание сетей составят 6254,78 тыс. руб.

4.6. Расходы на компенсацию потерь

Обществом предложены расходы на компенсацию потерь в размере 691 тыс. руб.

Управлением расходы на компенсацию потерь приняты в размере 681,77 тыс. рублей. Расходы рассчитаны исходя из планируемой к утверждению цены покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2024 год ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» с дифференциацией по полугодиям и объема приняты потерь.

Показатели	ед. измер.	1 пол.2024	2 пол. 2024	2022 год
Одноставочный тариф на электрическую энергию	руб./кВтч	6,53	7,34	6,91
Потери электрической энергии	млн. кВтч	0,05	0,05	0,10
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	344,17	337,60	681,77

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Размер необходимой прибыли в части, относимой на передачу электрической энергии по данным Общества на 2024 год заявлен в размере 182,94 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на социальное развитие –123,88 тыс. руб.,
- налог на прибыль – 59,05 тыс. руб.

Обществом на 2024 год запланирован налог на прибыль в размере 59,05 тыс. руб., что соответствует величине налога на прибыль, сформированной по данным бухгалтерского учета за налоговый период (2022 год), которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче и технологическому присоединению к электрическим сетям.

УГРЦТ НАО размер необходимой прибыли на 2024 год принят в размере 166,0 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – 59,05 тыс. руб.;
- прибыль на социальное развитие – 106,94 тыс. руб.

Прибыль на выплаты социального характера принята Управлением в размере 82,01 тыс. руб., учтенной в 2023 году как расходы базового периода, проиндексированных на плановый индекс потребительских цен на 2024 год (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России и в сумме 24,93 тыс. руб. на страховые взносы от выплат.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования (2022 год) представлен в прилагаемой таблице

«Расчет стоимости передачи электрической энергии по распределительным сетям АО «Оборонэнерго» филиала «Северный» в 2024 году».

Показатели	Единица измерения	Факт	УГРЦТ на 2023 год	План Общества на 2024 год	УГРЦТ на 2024 год	Отклонение 2024/2023 (+/-)	
		2022 год				тыс. руб	%
Материальные затраты	тыс.руб.	4,04	75,67	93,03	80,31	4,64	6,1%
Вспомогательные материалы	тыс.руб.	4,04	75,52	92,84	80,15	4,63	6,1%
ГСМ	тыс.руб.	1,50	3,49	4,29	3,70	0,21	6,1%
прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	2,55	72,03	88,56	76,45	4,41	6,1%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		0,15	0,19	0,16	0,01	6,1%
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	1 329,48	2 641,20	3 247,04	2 803,05	161,85	6,1%
в том числе оплата труда производственного персонала	тыс.руб.	1 317,75	1 830,05	2 249,83	1 942,20	112,15	6,1%
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1 732,54	1 909,75	2 347,80	2 026,78	117,03	6,1%
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 554,98	1 456,60	1 790,72	1 545,86	89,26	6,1%
Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	177,56	453,14	557,09	480,91	27,77	6,1%
Услуги связи	тыс.руб.	11,09	27,13	33,36	28,80	1,66	6,1%
Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	0,55	1,00	1,23	1,06	0,06	6,1%
Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,01	0,02	0,01	0,00	6,1%
Расходы на юридические услуги	тыс.руб.	0,04	0,23	0,28	0,24	0,01	6,1%
Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	5,86	20,57	25,29	21,83	1,26	6,1%
Транспортные услуги	тыс.руб.	1,47	58,06	71,38	61,62	3,56	6,1%
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	90,74	169,97	208,96	180,38	10,42	6,1%
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	2,99	91,41	112,38	97,01	5,60	6,1%
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		46,18	56,78	49,01	2,83	6,1%

Расходы на страхование	тыс.руб.	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	
Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	
Содержание управляющей компании	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	
Аренда помещений АУП	тыс.руб.		38,58	47,42	40,94	2,36	6,1%
Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	64,76	0,00	0,00	0,00	0,00	
Внерезидентные расходы	тыс.руб.	0,22	0,65	0,80	0,69	0,04	6,1%
Расходы на услуги банков	тыс.руб.	0,22	0,65	0,80	0,69	0,04	6,1%
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	21,94	77,28	95,00	82,01	4,74	6,1%
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	21,94	77,28	95,00	82,01	4,74	6,1%
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 088,23	4 704,55	5 783,67	4 992,84	288,29	6,1%
Амортизация	тыс.руб.	212,24	235,69	591,23	574,88	339,20	143,9%
<i>амортизация, учитываемая при налогообложении</i>	тыс.руб.	212,24	235,69	591,23	574,88	339,20	143,9%
<i>Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе</i>	тыс.руб.	31,52	0,00	240,00	240,00	240,00	
аренда помещений, производственных баз	тыс.руб.	31,52		240,00	240,00	240,00	
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	5,52	7,34	9,48	8,60	1,26	17,2%
электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	3,09	3,99	4,38	4,38	0,39	9,9%
теплоснабжение	тыс.руб.	2,28	3,19	4,73	3,85	0,66	20,6%
водоснабжение, водоотведение	тыс.руб.	0,15	0,16	0,37	0,37	0,21	126,6%
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	66,95	60,40	90,66	68,61	8,21	13,6%
транспортный налог	тыс.руб.	0,10	0,14	0,13	0,13	-0,01	-4,8%
налог на имущество	тыс.руб.	7,75	7,00	9,42	9,42	2,42	34,7%
налог на прибыль	тыс.руб.	59,05	53,19	59,05	59,05	5,87	11,0%
прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,05	0,07	22,05		-0,07	-100,0%
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб.	403,80	802,93	987,10	852,13	49,20	6,1%
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	6,67	23,49	718,83	24,93	1,44	6,1%
страховые взносы с выплат социального характера	тыс.руб.	6,67	23,49	28,88	24,93	1,44	6,1%
установление охранных зон	тыс.руб.			689,95	689,95	689,95	
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	726,70	1 129,84	2 637,30	2 459,10	1 329,26	117,6%
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.	455,27	0,00	-417,79	-1 232,17	-1 232,17	
Корректировка подконтрольных расходов, (ΔP <i>i</i>)	тыс.руб.	0,00	-1 201,29	517,08	516,09	1 717,37	-143,0%
Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔN <i>i</i>)	тыс.руб.	355,74	39,37	253,38	-433,66	-473,03	1201,4%
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, (ΔНВВ <i>исод</i>)	тыс.руб.	-1 316,43	-895,98	286,29	285,68	1 181,65	-131,9%
Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ΠO <i>i</i>)	тыс.руб.	-0,89	-89,49		-835,49	-746,00	833,6%

Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (Ві корр. ИП)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Корректировка НВВ с учётом достигнутого уровня надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	40,18	58,41	29,29	29,29	-29,12	-49,9%
Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, 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	тыс.руб.				-241,08	-241,08	
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс.руб.		78,49	726,02	714,18	635,69	809,9%
Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.	243,70					
Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	3 592,51	5 495,09	9 815,23	6 254,78	759,69	13,8%

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год выросла по сравнению с предыдущим периодом (2023 год) на 759,7 тыс. руб. или 13,8 % и составит 6254,78 тыс. руб.

Показатели, характеризующие состав экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, включенные в расчет себестоимости услуг передачи электроэнергии по распределительным сетям на 2024 год, с учетом результатов, выявленных в ходе проведения анализа, представлены в прилагаемых таблицах.

7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).

Управлением проведен анализ соответствия представленного расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Предложение об установлении цен (тарифов) состоящее из заявления регулируемой организации об установлении цен (тарифов) и необходимых материалов были представлены в соответствии с перечнем документов, направляемых регулируемой организацией.

Документы и материалы, прилагаемые к заявлению представлены в подлиннике или надлежащим образом заверенных заявителем копиях, а также на электронных носителях.

АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» было опубликовано предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24.

В ходе проведения экспертизы предложений по установлению тарифов Управлением запрашивались недостающие и дополнительные документы. АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» документы были представлены в установленные сроки.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление) установлены критерии, которым должны соответствовать территориальные сетевые организации. Проведя анализ информации, представленной АО «Оборонэнерго» филиал «Северный», Управление считает, что Общество соответствует критериям, которым должны соответствовать территориальные сетевые организации, а именно:

1. Так как АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» на территории Ненецкого округа осуществляет деятельность на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами Критерии, утвержденные настоящим постановлением пунктами 1, 2 и 6 не применяются к владельцам объектов электросетевого хозяйства, осуществляющим передачу электрической энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

2. Отсутствует за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также отсутствуют факты представления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

3. Имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: (8-800-1000-0695)

4. Имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.oboronenergo.su.

В соответствии с вышеизложенным, в результате проведенной экспертизы предлагается утвердить для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго»:

1. Необходимую валовую выручку для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» без учета оплаты потерь на 2024 год в размере 6254,78 тыс. руб.

2. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год с календарной разбивкой в размере:

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Год	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
			1 полугодие	2 полугодие
Прочие потребители				
Одноставочный тариф	2024	руб./кВт·ч	5,05	7,82

Начальник отдела РЭ и ОКК



Е.А. Кравцова

Расчет расходов на содержание сетей филиала "Северный" АО "Оборонэнерго"
 Ненецкий автономный округ

0,304

0,29605759

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2022 год	Факт 2022 год УГРЦТ	Факт 2022 год	Утверждено 2023 год	План 2024 год	УГРЦТ 2024 год	Производственные	Общепроизводственные	1 полугодие	2 полугодие
1.1	инфляция	%	4,32	13,80	13,80		7,2	7,2				
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00				
1.3	количество активов	у.е.	97,87	97,87	97,87	97,87	118,59	97,87				
1.3.1	среднегодовое количество активов (согл. изм. 98-э с 15.10.2023)	у.е.		97,87	97,87		118,59	97,87				
1.4	индекс изменения количества активов	%	-3,61	0,00		0,00	21,17	0,00				
1.4.1	индекс изменения количества активов (согл. изм. 98-э с 15.10.2023)	%		0,00	-1,78		21,17	0,00				
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75				
1.6	итого коэффициент индексации		1,005	1,13		0,99	1,23	1,06				
1.6.1	итого коэффициент индексации (изм. 98-э с 15.10.2023)			1,13	1,11		1,23	1,06				
1.7	коэффициент индексации нарастающим итогом			1,15	1,57		1,23	1,061				
2.1	Материальные расходы	тыс.руб.	4,92	4,04	9,43	75,52	92,84	80,15	68,32	11,83	34,75	45,40
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	1,82	1,50	2,09	3,49	4,29	3,70	0,00	3,70	1,60	2,10
2.1.1.1	ГСМ	тыс.руб.	3,10	2,55	7,34	72,03	88,56	76,45	68,32	8,13	33,15	43,30
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.			27,03	0,15	0,19	0,16	0,00	0,16	0,07	0,09
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.									1 215,38	1 587,68
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.									842,12	1 100,08
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	2 106,09	1 732,54	2 244,55	1 909,75	2 347,80	2 026,78	1 942,87	83,91	878,79	1 147,98
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 890,25	1 554,98	1 691,91	1 456,60	1 790,72	1 545,86	1 544,96	0,91	670,27	875,59
2.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	215,84	177,56	552,64	453,14	557,09	480,91	397,91	83,00	208,52	272,39
2.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	13,48	11,09	24,17	27,13	33,36	28,80	12,10	16,70	12,49	16,31
2.3.2.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	0,67	0,55	0,70	1,00	1,23	1,06	0,00	1,06	0,01	0,01
2.3.2.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.			0,09	0,01	0,02	0,01	0,00	0,01	0,11	0,14
2.3.2.4	Расходы на юридические услуги	тыс.руб.	0,05	0,04	0,04	0,23	25,29	21,83	0,00	21,83	9,46	12,36
2.3.2.5	Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	7,13	5,86	10,55	20,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.6	Расходы на консультационные услуги	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.7	Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.8	Расходы на сертификацию	тыс.руб.	1,78	1,47	0,06	58,06	71,38	61,62	61,62	0,00	26,72	34,90
2.3.2.9	Транспортные услуги	тыс.руб.										

№ п/л	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2022 год	Факт 2022 год УТРИЦ	Факт 2022 год	Утверждено 2023 год	План 2024 год	УТРИЦ 2024 год	Производственные	Обменпроизводственные	1		2	
											полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
2.3.2.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	110,30	90,74	118,77	169,97	208,96	180,38	179,59	0,79	78,21	102,17		
2.3.2.11	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	3,64	2,99	80,00	91,41	112,38	97,01	96,05	0,96	42,06	54,95		
2.3.2.12	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	-0,07	0,05	5,45	0,00	56,78	49,01	48,55	0,46	21,25	27,76		
2.3.2.13	Расходы на содержание	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3.2.14	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.			312,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3.2.15	Содержание управляющей компании	тыс.руб.			0,00	38,58	47,42	40,94	0,00	40,94	17,75	23,19		
2.3.2.16	Аренда помещений АУП	тыс.руб.	78,73	64,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3.2.17	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	6,27	0,22	0,61	0,65	0,80	0,69	0,00	0,69	0,30	0,39		
3.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.			37,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.3	Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,56	46,45		
4.1	Дивиденды	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	26,68	21,94	65,65	77,28	95,00	82,01	62,96	19,05	35,56	46,45		
4.3	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			4,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 754,08	3 888,23	4 565,88	4 704,55	5 783,67	4 992,84	4 016,34	976,59	2 164,35	2 827,99		
				3 088,23										
5.1	Амортизация	тыс.руб.	176,58	212,24	273,49	235,69	591,23	574,88	574,88	0,00	249,26	325,62		
5.1.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	176,58	212,24	273,49	235,69	591,23	574,88	574,88	0,00	249,26	325,62		
5.4	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	21,54	31,52	36,73	0,00	240,00	240,00	240,00	0,00	104,06	135,94		
5.4.4	аренда помещений, производственных баз	тыс.руб.	21,54	31,52	36,73	0,00	240,00	240,00	240,00	0,00				
5.5	Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	3,52	5,52	291,79	7,34	9,479	8,60	0,00	8,60	3,73	4,87		
5.5.2	электроэнергия на воз. нужды	тыс.руб.	2,06	3,89	3,60	3,99	4,38	4,38	4,38	4,38	1,90	2,48		
5.5.3	теплоснабжение	тыс.руб.	1,35	2,28	2,73	3,19	4,73	3,85	3,85	3,85	1,67	2,18		
5.5.4	водоснабжение, водоотведение	тыс.руб.	0,10	0,15	0,17	0,16	0,37	0,37	0,37	0,37	0,16	0,21		
5.5.6	прочие	тыс.руб.	296,11	66,95	66,98	60,40	90,66	68,61	68,48	0,13	29,75	38,86		
5.6	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00						
5.6.1	земельный налог	тыс.руб.	0,08	0,10	0,12	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,06	0,07		
5.6.2	транспортный налог	тыс.руб.	7,75	7,75	7,75	7,00	9,42	9,42	9,42	9,42	4,09	5,34		
5.6.3	налог на имущество	тыс.руб.	288,28	59,05	59,05	53,19	59,05	59,05	59,05	59,05	25,61	33,45		
5.6.4	налог на прибыль	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
5.6.5	экологические платежи	тыс.руб.		0,05	0,05	0,07	22,05							
5.6.6	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	491,30	403,80	644,43	802,93	987,10	852,13	590,43	261,70	369,48	482,65		
5.7	Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб.												
5.8	Резервный фонд	тыс.руб.	120,11	6,67	19,20	23,49	718,83	714,88	709,09	5,79	309,97	404,91		
5.9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		6,67	19,20	23,49	28,88	24,93	19,14	5,29	10,81	14,12		
5.9.1	стартовые взносы с выезда социального характера	тыс.руб.		6,67	19,20	23,49	28,88	24,93	19,14	5,29	10,81	14,12		
5.9.4	установление охранных зон	тыс.руб.			0,00		689,95	689,95	689,95		299,16	390,79		

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено 2022 год	Факт 2022 год УГРЦ	Факт 2022 год	Утверждено 2023 год	План 2024 год	УГРЦ 2024 год	Производственные	Обменпроизводственные	1 полугодие	2 полугодие
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 109,16	726,70	1 332,62	1 129,84	2 637,30	2 459,10	2 182,88	276,23	1 066,25	1 392,86
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученных избыток	тыс.руб.	455,27	455,27	0,00	0,00	-417,79	-1 232,17	-1 232,17		-534,26	-697,91
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	455,27	455,27	0,00	0,00	0,00					
6.2	Полученный избыток	тыс.руб.					-417,79	-1 232,17	-1 232,17		-534,26	-697,91
9.1	Корректировка полных расходов, (ДПР)	тыс.руб.	0,00	0,00	-1 201,29	517,08	516,09	516,09	516,09		223,77	292,32
9.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	тыс.руб.	355,74	355,74	39,37	253,38	-433,66	-433,66	-433,66		-188,03	-245,63
9.3	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, (ДНВВ ^{сум})	тыс.руб.	-1 316,43	-1 316,43	-895,98	286,29	285,68	285,68	285,68		123,87	161,81
9.4	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО ₁)	тыс.руб.	-0,89	-0,89	-89,49	0,00	0,00	0,00	-835,49		-362,26	-473,23
9.5	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционных программ, (В _к корр. ИП)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
9.6	Корректировка НВВ с учётом достигнутого уровня надёжности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	40,18	40,18	58,41	29,29	29,29	29,29	29,29		12,70	16,59
9.6.1	Повышающий (понижающий) коэффициент корректировки НВВ с учётом надёжности и качества, % (КНК)						0,6%					
9.7	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязательств сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.					0,00	-241,08	-241,08		-104,53	-136,55
9.8	Прочие корректировки (индексация)	тыс.руб.										
10	Экономия расходов на оплуту потерь электрической энергии	тыс.руб.				78,49	726,02	714,18	714,18		309,66	404,52
11	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязательств сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.	484,78	243,70	243,70	0,00						
12	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	5 348,02	4 858,64	6 142,21	5 912,88	9 146,99	6 933,96	5 681,23	1 252,73	3 006,50	3 927,46
13	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	4 881,89	3 592,51	6 142,21	5 495,09	9 815,23	6 254,78	5 002,05	1 252,73	2 712,02	3 542,76
	Стоимость потерь	тыс.руб.	845,25	108,42		720,26		681,77			344,17	337,60
	Необходимая валовая выручка с учётом потерь	тыс.руб.	5 727,13	3 700,92		6 215,35		6 936,55			3 056,19	3 880,36
	Полный отпуск электроэнергии	млн.кВтч	1,33	1,28		1,23		1,10			0,61	0,50
	Среднемесячный тариф с учётом потерь	руб./кВтч	4,29			5,05		6,30			5,05	7,82

**Баланс электрической мощности по диапазонам напряжения
по сетям Филиала "Северный" АО "Оборонэнерго" в регионе Ненецкий автономный округ на 2024 год**

№ п/п	Показатели	УГРЦТ 2024 год								
		всего	СН11	НН	1 полугодие			2 полугодие		
					всего	СН11	НН	всего	СН11	НН
1	2									
1	Поступление мощности в сеть, всего	0,2163	0,2163	0,1851	0,23713	0,2371	0,2029	0,19548	0,1955	0,1673
1.1	Из смежной сети	0,1851		0,1851	0,20291		0,2029	0,16727		0,1673
1.2	От электростанций ПЭ	0,0000			0,00000			0,00000		
1.3	От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,2163	0,2163		0,23713	0,2371		0,19548	0,1955	
1.4	От других организаций	0,0000			0,00000			0,00000		
2	Потери в сети	0,0178	0,0071	0,0107	0,01950	0,0076	0,0119	0,01610	0,0067	0,0094
	то же в %	8,23%		5,77%	8,22%	3,19%	5,88%	8,24%	3,42%	5,63%
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды									
4	Полезный отпуск мощности потребителям	0,19851	0,0241	0,1744	0,21763	0,0267	0,1910	0,17938	0,0215	0,1579
4.1	В т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	0,19851	0,0241	0,1744	0,21763	0,0267	0,1910	0,17938	0,0215	0,1579
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,00000	0,0000	0,0000	0,00000			0,00000		
4.3	В другие организации	0,00000	0,0000	0,0000	0,00000			0,00000		

Расчет корректировок необходимой валовой выручки на услуги передаче электрической

УГРЦТ

1. Корректировка подконтрольных расходов (ДПРi)

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Подконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2020 год, тыс. руб.	2 685,34	456,02	517,08	3 736,08	455,15	516,09
Подконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2021 год, тыс. руб.						
Подконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2022 год, тыс. руб.	3 754,08					
Индекс потребительских цен фактический за 2021 год, %	106,69					
Индекс потребительских цен фактический за 2022 год, %	113,75					
Коэффициент эластичности	0,75					
Количество условных единиц на 2020 год утверждено	68,82					
Среднегодовое количество условных единиц за 2021 год	99,6					
Среднегодовое количество условных единиц за 2022 год	97,9					
Индекс эффективности, 1%	1,00					
Индекс изменения количества активов 2021/2020	0,448					
Индекс изменения количества активов 2022/2021	-0,018					
коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц						
коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год			1,005			

2. Корректировка неподконтрольных расходов (ДНРi)

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	990,16	223,46	253,38	1 109,16	-382,45	-433,66
Неподконтрольные расходы (ПР), экономически обоснованный факт за 2022 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	1 213,62			726,70		

3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi)

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Отпуск электрической энергии в сеть плановый на 2022 год, млн кВт·ч	1,470	-635,10	-720,13	1,470	-736,83	-835,49
Отпуск электрической энергии в сеть фактический за 2022 год, млн кВт·ч	1,293			1,293		
Объем потерь в сетях плановый на 2022 год, млн кВт·ч	0,136			0,136		
в %	9,22%			9,22%		
Объем потерь в сетях фактический за 2022 год, млн кВт·ч	0,017			0,017		
в %	1,35%			1,35%		
Затраты на покупку потерь плановые на 2022 год, тыс. руб.	845,246			845,246		
Затраты на покупку потерь фактические за 2022 год, тыс. руб.	108,415			108,415		
Цена потерь плановая на 2022 год, руб./МВт·ч	6 233,378			6 233,38		
Цена потерь фактическая за 2022 год, руб./МВт·ч	6 204,739			6 204,74		

4. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год	0,30	29,29	29,29	0,30	29,29	29,29
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (КНКi)	0,006			0,006		
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2022 год, тыс. руб.	4 881,89			4 881,89		

5. Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (ВкоррИПi)

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения, тыс. руб.	176,58			119,00		

Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, тыс. руб.	119,00	0,00	0,00	119,00	0,00	0,00
Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.	119,00			119,00		
Отклонение исполнения ИП от плана, %	0,00%			0,00%		

6. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2, тыс. руб.	4 881,89	252,48	286,29	5 727,13	251,94	285,68
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2, определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг, тыс. руб.	5 474,65			5 475,19		

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии,

Общество

Год	Уровень потерь, установленный регулирующим органом, %	Уровень потерь, установленный регулирующим органом, %	Величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (W_{oc}) в году j-2, тыс. кВтч	Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j, тыс. кВтч	Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, руб./кВт·ч	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (Π_f), тыс. кВтч	Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (ЦФ), руб./кВт·ч	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, тыс. руб.	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, тыс. руб.	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, тыс. руб.
	$N_{2020-2022}$	$N_{2023-2027}$		план 2024	план 2024					
2024	9,23%	8,23%	1 470,08	1 200,27	6,99765	17,47	6,20474	83,84	642,18170	726,02
						ИТОГО:				726,02

УГРЦТ

Год	Уровень потерь, установленный регулирующим органом, %	Уровень потерь, установленный регулирующим органом, %	Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (W_{oc}) в году j-2, тыс. кВтч	Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j, тыс. кВтч	Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, руб./кВт·ч	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (P_{ϕ}), тыс. кВтч	Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (ЦФ), руб./кВт·ч	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, тыс. руб. ΔЭП j	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, тыс. руб., ΔЭП j-2	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, тыс. руб.
	$N_{2020-2022}$	$N_{2023-2027}$	факт 2022	план 2024	2024	факт 2022	2022			
2024	9,22%	8,23%	1 293,14	1 200,27	6,91	17,47	6,20	82,50	631,68081	714,18
ИТОГО:										714,18

**Система условных единиц для распределения общей суммы
тарифной выручки по классам напряжения**

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий
электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности,
напряжения, конструктивного использования и материала опор**

филиал "Северный" АО "Оборонэнерго"
Ненецкий автономный округ

1	Напряже- ние, кВ	Количес- тво цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Базовый период утверждено		Базовый период факт		Текущий период регулирования утверждено		Период регулирования		УГРЦТ НАО		
					2022 год		2022 год		2023 год		2024 год		2024 год		
					Протя- женность	Объем условных единиц	Протя- женность	Объем условных единиц	Протя- женность	Объем условных единиц	Протя- женность	Объем условных единиц	Протя- женность	Объем условных единиц	
					у/100 км	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100	8	9 = 5 * 8 / 100	10	11 = 5 * 10 / 100	12	13 = 5 * 12 / 100	12	13 = 5 * 12 / 100		
	ВН, всего														
	1 - 20		дерево	160	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			дерево на ж/б пасынках	140		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
			ж/бетон, металл	110		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
	КЛЭП		20 - 35	-	470		0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	
	КЛЭП		3 - 10	-	350	4,386	15,35	4,386	15,35	4,386	15,35	4,80	16,79	4,386	15,35
	СН, всего, в том числе:				4,39	15,35	4,39	15,35	4,39	15,35	4,80	16,79	4,386	15,35	
	СН1				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	СН2				4,39	15,35	4,39	15,35	4,39	15,35	4,80	16,79	4,386	15,35	
	ВЛЭП	0,4 кВ		дерево	260	1,133	2,95	1,133	2,95	1,133	2,95	1,133	2,95	1,133	
				дерево на ж/б пасынках	220	0,777	1,71	0,777	1,71	0,777	1,71	0,777	1,71	0,777	
				ж/бетон, металл	150		0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	
	КЛЭП		до 1 кВ	-	270	20,319	54,86	20,319	54,86	20,319	54,86	20,386	55,04	20,319	54,86
	НН, всего				22,23	59,52	22,23	59,52	22,23	59,52	22,30	59,70	22,23	59,52	
	Справочно: Итого протяженность/объем (условных единиц) ЛЭП				26,62	74,87	26,62	74,87	26,62	74,87	27,09	76,49	26,615	74,87	

Примечание:

При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП - 0,4 кВ от линии до ввода в здание не учитывается.
Условные единицы по ВЛЭП - 0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:
а) воздушных линий в здании;
б) линий с совместной подвеской проводов.

Условные единицы по ВЛЭП 0,4 - 20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.
Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

**Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
комплексных трансформаторных подстанций (КТП)
и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах
филиал "Северный" АО "Оборонэнерго"
Ненецкий автономный округ**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Базовый период утверждено		Базовый период факт		Текущий период регулирования утверждено		Период регулирования		УГРЦТ			
					2022 год		2022 год		2023 год		2024 год		2024 год			
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц		
					у/ед. изм.	ед. изм.	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6	8	9 = 5 * 8 / 100	10	11 = 5 * 10 / 100	12	13 = 5 * 12 / 100	12	13 = 5 * 12 / 100		
1	Подстанция	П/ст	35	75		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	330	18		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
			220	14		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
			110 - 150	7,8		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
			35	2,1		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
			1 - 20	1,0		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	35	11		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
			1 - 20	5,5		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
4	Масляный выключатель	-	35	6,4		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
			1 - 20	3,1		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	110 - 150	9,5		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
			35	4,7		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
6	Выключатель нагрузки	-	1 - 20	2,3	6	13,80	6	13,80	6	13,80	12	27,60	6	13,80		
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-	1 - 20	26		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
			1 - 20	2,4		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	4	9,20	4	9,20	4	9,20	5	11,50	4	9,20		
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3		0,00		0,00		0,00	1	3,00		0,00		
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
14	Справочно: Итого условных единиц оборудования		ВН	-	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00		
			СН1	-	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00		
			СН2	-	-	23,00	-	23,00	-	23,00	-	23,00	-	42,10	-	23,00
			ВСЕГО	-	-	23,00	-	23,00	-	23,00	-	23,00	-	42,10	-	23,00
15	Итого		ВН	-	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00		
			СН1	-	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00		
			СН2	-	-	38,35	-	38,35	-	38,35	-	38,35	-	58,89	-	38,35
			НН	-	-	59,52	-	59,52	-	59,52	-	59,52	-	118,59	-	59,52
			ВСЕГО	-	-	97,87	-	97,87	-	97,87	-	97,87	-	118,59	-	97,87