

**Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа**

166000, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, 20, тел. 2-13-99, 2-13-78

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по проведению экспертизы предложений
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
по корректировке тарифов на электрическую энергию
на 2024 год долгосрочного периода 2023-2027 годов.**

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» или Предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - УГРЦТ НАО или Управление) по корректировке тарифов на электрическую энергию на 2022 год долгосрочного периода 2020-2022 годов.

При проведении экспертизы тарифа были использованы следующие нормативные документы:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утверждённые приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методические указания);
- Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждённые приказом ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17;
- Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждённые приказом ФАС России от 17.02.2012 N 98-э.

Основным видом деятельности ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» является производство, передача и сбыт электрической энергии.

Осуществление деятельности по обеспечению населения и прочих потребителей электроэнергией основывается на установленных для организации тарифах.

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 ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» проведена Управлением исходя из следующих принципов:

- производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность затрат деятельностью по производству, передаче и сбыту 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.

Оценка финансового состояния ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» произведена по общепринятым показателям на основании данных, представленных регулируемой организацией в форме № 1 по ОКУД «Бухгалтерский баланс», форме № 2 по ОКУД «Отчет о финансовых результатах» за 2020 год.

показатели	ед.	2022год	2021 год	Отклонение (+/-), %
Выручка от продажи товаров	тыс. руб.	510 074	493 285	3,4
Себестоимость проданных товаров	тыс. руб.	494 457	513 832	-3,8
Валовая прибыль	тыс. руб.	15 617	-20 547	-176,0
Управленческие расходы	тыс. руб.	55 803	53 116	5,1
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-40 186	-73 663	-45,4
Субсидии на возмещение разницы в тарифах	тыс. руб.	47 798	38 025	25,7
Проценты к получению	тыс. руб.	9 987	6 673	49,7
Прочие доходы	тыс. руб.	7 802	39 090	-80,0
Прочие расходы	тыс. руб.	21 811	7 182	203,7
Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	3 590	2 943	22,0
Текущий налог на прибыль	тыс. руб.	2 377	3 641	-34,7
Отложенный налог на прибыль	тыс. руб.	1 039	791	31,4
Чистая прибыль(убыток)	тыс. руб.	174	93	87,1

В соответствии с формой №2 «Отчета о финансовых результатах» по сравнению с 2021 годом в 2022 году у Предприятия увеличилась выручка от продажи товаров на 3,4 %, себестоимость проданных товаров снизилась на 3,8%. По итогам 2022 года у Предприятия сложилась прибыль до налогообложения в размере 3590 тыс. руб.

Финансовый результат за 2022 год сложился в виде прибыли в размере 174 тыс. руб.

Разбивка по видам деятельности финансового результата от деятельности за 2022 год Предприятием не представлена.

3. Анализ основных технико-экономических показателей

Основные производственные показатели

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» за 2021-2024 гг.

Согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП на 2024 год в границах НАО, объем выработки и отпуска электрической энергии ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» составит:

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2024 план	Отклонение 2024 /2023, %
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВтч	105 398	107 992	102 998	102 860	103 521	102 860	-0,6
-собственные нужды	тыс. кВтч	1373,5	1407	1343	1417	1343	1415	5,4
- потери в сетях	тыс. кВтч	14720,8	13628	12477	12599	13000	12599	-3,1
- потери	%	14,15	12,79	12,27	12,4	12,7	12,4	-2,4
-полезный отпуск электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. кВтч	89303,3	92956,5	89178,1	88844,3	89178,4	88845,8	-0,4
население и приравненные к населению	тыс. кВтч	29821,3	31788,3	30346	30330	30390	30330	-0,2
прочие	тыс. кВтч	59 482	61 168	58 832	58 514	58 789	58 516	-0,5

Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с порядком, определенным в п. 40(1) Основ ценообразования и нормативами, утвержденными приказом от 26.09.2017 № 887 Минэнерго России в размере 12599,3 тыс. кВт.ч или 12,4%. Расчет представлен в таблице.

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2022 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	101 443,43	0,00	0,00	101 443,43	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	101 443,43			101 443,43	
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	0,00				
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	94 765,91				94 765,91
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	101 443,43	0,00	0,00	101 443,43	94 765,91
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	12 599,10			6 677,52	5 921,58
	%	12,42	0,00	0,00	6,58	6,25
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	65,69			65,69	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	367,50			205,10	162,41
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	180,29			92,99	87,29
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		0,00	0,00	494,61	583,51

Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		0,00	0,00	1 544,28	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	0,00	45,34	53,75
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 2609.2017 № 887	%		0,00	0,00	8,49	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		0,00	0,00	6,58	6,25
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	101 445,05				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	12 599,30				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		12,42				

Расчет удельного расхода топлива на 2024 год

Норматив удельного расхода топлива определен в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 № 64 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», которым внесены изменения в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2020 г. № 340, согласно которым требования к программам производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты которых функционируют в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, должны обеспечивать в 2019-2025 годах снижение удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива, не менее чем на один процент ежегодно относительно уровня, достигнутого в 2018 году.

Расчет удельного расхода топлива на 2024 год

Параметр	Ед. изм	2018 факт	2019 план	2020 план	2021 план	2022 план	2023 план	2024 план
Удельный расход топлива на производство, более	т у.т./тыс. кВт.ч	0,627	0,620	0,614	0,608	0,602	0,596	0,590

№	Показатели	Ед. изм.	Факт 2021 г.	Утверждено на 2022 г.	Факт 2022 г.	Утверждено на 2023 г.	План на 2024 г.
1	Производство электроэнергии	тыс. кВт.ч	107 992	102 998	102 860	103 521	102 860
2	Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии	т у.т. /тыс. кВт.ч	0,608	0,602	0,602	0,596	0,59
3	Производство электроэнергии на ГТА на газовом топливе	тыс. кВт.ч	107 693	102 775	102 690	103 212	102 700
4	Удельный расход нат. газа на производство эл/энергии	м ³ /кВт.ч	0,541	0,535	0,535	0,530	0,524
5	Переводной коэффициент		1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
6	Производство электроэнергии на ГТУ (энерговагон) до 2012 года, ДГ "Катерпиллер" с 2012 года на газовом топливе	тыс. кВт.ч	102,11	84,51	50,40	170,98	41,37
7	Удельный расход нат. газа на производство эл/энергии	м ³ /кВт.ч	0,165	0,121	0,121	0,12	0,036
8	Переводной коэффициент		1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
9	Производство электроэнергии на ГТУ (энерговагон) до 2012 года, ДГ "Катерпиллер" с 2012 года на дизтопливе	тыс. кВт.ч	102,11	84,511	50,40	170,98	41,37
10	Удельный расход дизтоплива на производство эл/энергии	тонн/тыс.кВт.ч	0,1	0,112	0,112	0,112	0,191
11	Переводной коэффициент		1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
12	Производство электроэнергии на дизельгенераторах	тыс. кВт.ч	196,4	137,72	118,64	137,72	118,64
13	Удельный расход дизтоплива на производство эл/энергии	тонн/тыс.кВт.ч	0,315	0,312	0,3124	0,312	0,283
14	Переводной коэффициент		1,45	1,45	1,45	1,45	1,45

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

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

Показатели прогноза	2022 отчет	2023 оценка	2024 прогноз
Индекс потребительских цен, %	113,8	105,8	107,2
Индекс роста цен на оптовый газ, %			11,2% с июля
Индекс цен производителей нефтепродуктов	105,2	99,9	107,7

Экономически обоснованные расходы снижены относительно предложения предприятия на 6,7 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 614777,7 тыс. руб.

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

4.1. Корректировка необходимой валовой выручки электрической энергии на 2024 год.

Расходы на производство и передачу электрической энергии выполнены в соответствии с методическими указаниями методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Приказом УГРЦТ НАО № 62 от 25.11.2022 установлены долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы в отношении деятельности по производству и передаче электрической энергии (мощности) для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход топлива на производство электрической энергии
		тыс. руб.	%	г у.т./кВт*ч
Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция»	2023	215 590,2	X	596
	2024	X	1	590
	2025	X	1	584
	2026	X	1	584
	2027	X	1	584

1) Операционные расходы

Представленный Предприятием расчет не соответствует методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии с которым были утверждены тарифы на долгосрочный период 2023-2027 годов.

Расчет операционных расходов Предприятием не представлен.

В соответствии с п. 25 Методических указаний, скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2024 год определяются с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса эффективности операционных расходов.

При определении скорректированных операционных расходов Управлением учтены:

Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением на 2023 год (базовый)	Корректировка на 2024 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	6,0	7,2
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0
индекс изменения количества активов	%	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,06128
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	215 590,2	228 890,7

Предлагается в расчет тарифов на 2024 год принять скорректированные операционные расходы с учетом изменения полезного и товарного отпуска электрической энергии и коэффициента индексации операционных расходов в размере 228 890,7 тыс. руб. (без учета операционных расходов на сбыт), с ростом к утвержденным на 6,1%.

2) Неподконтрольные расходы на производство и передачу электрической энергии.

Расчет неподконтрольных расходов Предприятием не представлен.

Неподконтрольные расходы на производство и передачу электрической энергии представлены в таблице.

Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2023 год	Корректировка на 2024 год	отклонение (план 2024/23) %
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6 264,9	7 057,5	12,7
Амортизация	тыс. руб.	71 803,6	69 163,9	-3,7
Плата за аренду имущества и земли	тыс. руб.	251,7	376,4	49,5
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	18 183,4	18 304,0	0,7
налог на имущество	тыс. руб.	15 897,7	16 284,3	2,4
налог на прибыль	тыс. руб.	2 196,0	1 950,6	-11,2
экологические платежи	тыс. руб.	22,7	0,0	-100,0
прочие налоги и сборы	тыс. руб.	54,0	51,6	-4,3
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	41 761,3	44 810,2	7,3
Выпадающие доходы по ТПП	тыс. руб.	1 307,2	575,2	-56,0
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	139 572,2	140 287,1	0,5

- Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

факт 2021, тыс. руб.	факт 2022, тыс. руб.	отклонение 2022/21г, %	план 2023год, тыс. руб.	отклонение 2023/22г, %	Предложение Предприятия на 2024 год, тыс. руб.	Корректировка УГРЦТ на 2024 год, тыс. руб.	отклонение 2024/23г, %
6 252,4	5 474,7	-12,4	6 214,3	13,5	5 474,7	7 075,5	13,9

По данной статье запланированы расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии.

Предприятием предложена сумма расходов на покупку услуг по передаче электрической энергии в размере 5674,6 тыс. руб.

В обоснование приложен договор от 29.12.2021 №197-СЕВ-2021/439-2021-УК «Оказание услуг по передаче электрической энергии» с АО «Оборонэнерго».

УГРЦТ НАО сумма расходов на покупку услуг по передаче электрической энергии учтена в соответствии с планируемой к утверждению необходимой валовой выручкой на 2023 год сетевой организации АО «Оборонэнерго» в размере 7057,5 тыс. руб.

- Амортизация.

факт 2021, тыс. руб.	факт 2022, тыс. руб.	отклонение 2022/21г, %	план 2023год, тыс. руб.	отклонение 2023/22г, %	Предложение Предприятия на 2024 год, тыс. руб.	Корректировка УГРЦТ на 2024 год. тыс. руб.	отклонение 2024/23г, %
85 355,3	79 340,8	-7,0	71 803,6	-9,5	97 371,9	69 163,9	-3,7

Предприятием предложена амортизация на производство, передачу и сбыт электрической энергии в размере 97 371,92 тыс. руб. Предприятием представлен расчет амортизационных отчислений на 2022 год на плановый период 2024 года, инвентарные карточки учета объекта основных средств за 2022 год.

Расчет амортизационных отчислений Предприятием был выполнен на основании данных бухгалтерского учета с учетом плановых вводов основных средств в результате выполнения мероприятий, запланированных в инвестиционной программе.

Управлением письмом от 26.06.2023 № 522 к представленным материалам были запрошены документы, подтверждающие стоимость и основания принятия на учет основных средств, карточки основных средств (с обоснованиями), принятых на учет в 2022-2023 годах на последнюю отчетную дату, а также расчет амортизационных отчислений в разрезе видов деятельности в соответствии с положением пункта 27 Основ ценообразования.

Предприятием письмами от 11.07.2023 № 2225, от 16.10.2023 № 3274 и от 21.11.2023 № 9537 были представлены запрошенные документы.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальным сроком полезного использования, установленным Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

В результате проведенного анализа представленных документов, УГРЦТ НАО сумма амортизационных отчислений принята по видам деятельности производство, передача электрической энергии (с учетом амортизационных отчислений по общепроизводственным, общехозяйственным расходам, относимых в доле на данные виды деятельности), в размере 69 163,9 тыс. руб.

- Плата за аренду земли.

факт 2021, тыс. руб.	факт 2022, тыс. руб.	отклонение 2022/21г, %	план 2023год, тыс. руб.	отклонение 2023/22г, %	Предложение Предприятия на 2024 год, тыс. руб.	Корректировка УГРЦТ на 2024 год. тыс. руб.	отклонение 2024/23г, %
263,2	413,5	57,1	251,7	-39,1	458,9	376,4	49,5

Предприятием предложена плата по аренде земельных участков в размере 458,9 тыс. руб.

В обоснование представлены договоры аренды земельных участков и расчет арендной платы.

Управлением письмом от 26.06.2023 № 522 к представленным материалам были запрошены документы, подтверждающие фактически понесенные расходы за 2022 год, обоснование расчета на 2023 год от которого рассчитан план 2024 года, а также договоры со сроком аренды не менее очередного расчетного периода.

Предприятием письмами от 11.07.2023 № 2225 и от 19.07.2023 № 2334 были представлены запрошенные документы.

В результате проведенных корректировок, расходы по аренде земли приняты в размере 376,35 тыс. руб. в соответствии с представленными дополнительными договорами аренды, актами сверки, уточненными расчетами и бухгалтерскими документами с разбивкой арендной платы по видам деятельности Предприятия.

- Налог на имущество.

факт 2021, тыс. руб.	факт 2022, тыс. руб.	отклонение 2022/21г г,%	план 2023год, тыс. руб.	отклонение 2023/22г г,%	Предложение Предприятия на 2024 год, тыс. руб.	Корректировка УГРЦТ на 2024 год. тыс. руб.	отклонение 2024/23г г,%
15 910,1	17 052,5	7,2	15 897,7	-6,8	15 528,9	16 284,3	2,4

Предприятием заявлена сумма налога на имущество в размере 15 528,9 тыс. руб.

Управлением сумма налога на имущество скорректирована в соответствии с представленным Предприятием уточненными данными по введенным основным средствам и расчетом налога на имущество на 2024 год.

Налог на имущество принят в размере 16284,3 тыс. руб. (учтен налог на имущество по видам деятельности производство в размере 6134,6 тыс. руб., передача электрической энергии в размере 9653,4 тыс. руб., по общепроизводственным, общехозяйственным расходам, относимых в доле на данные виды деятельности в размере 496,25 тыс. руб.).

- Прочие налоги и сборы.

факт 2021, тыс. руб.	факт 2022, тыс. руб.	отклонение 2022/21гг,%	план 2023год, тыс. руб.	отклонение 2023/22гг,%	Предложение Предприятия на 2024 год, тыс. руб.	Корректировка УГРЦТ на 2024 год. тыс. руб.	отклонение 2024/23гг,%
66,4	60,7	-8,6	54,0	-11,0	95,6	69,1	28,0

По данной статье учтена плата за выбросы и налог на владельцев автотранспортных средств.

Предприятием предложена сумма в размере 95,63 тыс. руб., в том числе плата за выбросы в размере 27,2 тыс. руб. и налог на владельцев автотранспортных средств в размере 67,9 тыс. руб.

Плата за выбросы учитывается Предприятием в общепроизводственных расходах. Общепроизводственные расходы согласно учетной политике Предприятия распределяются по видам деятельности пропорционально сумме затрат на оплату труда.

С учетом корректировок плата за выбросы принята по факту 2022 года в размере 24,8 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии с учетом распределения общепроизводственных расходов, приняты в размере 20 тыс. руб.

Транспортный налог Предприятием предложен в размере 67,9 тыс. руб., расчет на 2024 год выполнен с индексацией фактических расходов 2022 года.

Управлением письмом от 26.06.2023 № 522 было запрошено Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога за 2022 год, направленного ФНС России в адрес Предприятия.

Предприятием письмом от 11.07.2023 № 2225 были представлены запрошенные документы,

Управлением сумма транспортного налога скорректирована в соответствии с представленной документами и принята в размере 69,1 тыс. руб.

- Страховые взносы с фонда оплаты труда.

факт 2021, тыс. руб.	факт 2022, тыс. руб.	отклонение 2022/21г г,%	план 2023год, тыс. руб.	отклонение 2023/22г г,%	Предложение Предприятия на 2024 год, тыс. руб.	Корректировка УГРЦТ на 2024 год. тыс. руб.	отклонение 2024/23г,%
36 771,0	42 203,6	14,8	41 761,3	-1,0	44 581,3	44 810,2	7,3

Предприятием запланированы расходы на производство, передачу и сбыт электрической энергии в размере 44581,3 тыс. руб., рассчитанные в доле 30,2% от запланированного фонда оплаты труда на 2022 год.

С учетом определенных Управлением расходов на оплату труда на 2022 год, в соответствии с главой 34 частью 2 Налогового Кодекса Российской Федерации Управлением расходы по данной статье определены в сумме 39 061,4 тыс. руб. или 29,1% от фонда оплаты труда (по видам деятельности производство, передача электрической энергии, по общепроизводственным, общехозяйственным расходам, относимых в доле на данные виды деятельности).

- Выпадающие доходы от технологического присоединения.

факт 2021, тыс. руб.	факт 2022, тыс. руб.	отклонение 2022/21г,%	план 2023год, тыс. руб.	отклонение 2023/22г,%	Предложение Предприятия на 2024 год, тыс. руб.	Корректировка УГРЦТ на 2024 год. тыс. руб.	отклонение 2024/23г,%
3 320,4	2 959,3	-10,9	1 307,2	-55,8	3 673,4	575,2	-56,0

По статье «Недополученный доход от технологического присоединения» Предприятием предложена сумма 3673,3 тыс. руб.

В результате проведенного расчета выпадающих доходов от технологического присоединения запланировано на 2024 год 151 льготное присоединение. Доходы от присоединения запланированы в размере 3297,64 тыс. руб. Учтены выпадающие доходы, планируемые на 2024 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям с учетом расходов на мероприятия по установке средств коммерческого учета электрической энергии в размере 575,2 тыс. руб.

- Налог на прибыль

Предприятием на 2024 год запланирован налог на прибыль в сумме 490,8 тыс. руб., рассчитанный в размере 20% от расходов, относимых на прибыль, после налогообложения.

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 с учетом положений пункта 5 настоящего документа. При установлении регулируемых цен

(тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

Пунктом 5 Основ ценообразования определено, что 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.

Предприятием были представлены налоговая декларация за 2022 год и платежные поручения, подтверждающие оплату налога.

Управлением налог на прибыль на 2024 год принят в размере исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль в сумме 2376,9 тыс. руб.

Распределение налога на прибыль по видам деятельности производство, передача, сбыт и прочих произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Налог на прибыль, относимый на производство и передачу электрической энергии принята в размере 1950,6 тыс. руб.

В результате корректировки расходов неподконтрольные расходы по производству и передаче электрической энергии приняты Управлением в размере 140287,1 тыс. руб., что на 714,9 тыс. руб. или 0,5% больше суммы неподконтрольных расходов, учтенных в 2023 году.

3) Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

3.1. Расходы на топливо

Показатели	Ед. изм.	Факт 2021	Факт 2022	План на 2023	Предложено Предприятия на 2024	План на 2024 г.	Отклонение 2024 /2023, %
Производство электроэнергии	тыс. кВт.ч	107 991,9	102 860,0	103 521,0	102 850,9	102 859,9	-0,64
Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии	т.у.т. /тыс. кВт.ч	0,608	0,602	0,596	0,622	0,590	-1,0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	т.у.т. /тыс. кВт.ч	0,616	0,610	0,604	0,631	0,598	-1,0
Затраты на топливо	тыс. руб.	161 563,8	158 141,2	174 088,6	166 202,5	176 600,9	1,44
Расход натурального топлива							
в том числе:							
Производство электроэнергии на ГТА на газовом топливе	тыс. кВт.ч	107 693,4	102 690,9	103 212,3	102 714,5	102 699,9	-0,50
Удельный расход нат.газа на производство эл/энергии	м3/ кВт.ч	0,541	0,535	0,530	0,6	0,5	-1,08
Расход натурального газа ГТА	тыс.м 3	58 275,5	54 985,9	54 712,0	56 849	53 850	-1,57
Цена за 1тыс.м3	руб. /тыс.м 3	2 700,5	2 814,2	3 078,6	3 080,3	3 212,9	4,36
Затраты	тыс. руб.	157 375,8	154 738,8	168 438,6	175 110,8	173 015,7	2,72
Переводной коэффициент		1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	
Расход условного топлива	т.у.т.	65 559,9	61 859,1	61 551,0	63 955,5	60 581,6	-1,57

УРУТ на производство электрической энергии		0,609	0,602	0,596	0,6	0,6	-1,08
Производство электроэнергии на ГТУ (энерговагон) до 2012 года, ДГ "Катерпиллер" с 2012 года на газовом топливе	тыс. кВт.ч	102,1	50,4	171,0	50,4	41,4	-75,80
Удельный расход нат. газа на производство эл/энергии	м3/кВт.ч	0,2	0,1	0,1	0,04	0,0	-69,69
Расход натурального газа	тыс.м3	16,9	6,1	20,2	1,9	1,5	-92,55
Цена за 1 тыс.м3	руб./т	2 696,5	2 916,0	3 078,6	3 725,4	3 231,6	4,97
Затраты	тыс. руб.	45,5	17,8	62,1	7,2	4,9	-92,18
Переводной коэффициент		1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	
Расход условного топлива	т.у.т.	19,0	6,9	22,7	2,2	1,7	-92,55
УРУТ на производство электрической энергии		0,186	0,136	0,133	0,04	0,041	-69,23
Производство электроэнергии на ГТУ (энерговагон) до 2012 года, ДГ "Катерпиллер" с 2012 года на дизтопливе	тыс. кВт.ч	102,1	50,4	171,0	50,4	41,4	-75,80
Удельный расход дизтоплива на производство эл/энергии	тонн/т.кВт.ч	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	70,96
Расход дизтоплива	тонн	10,2	5,6	19,1	7,9	7,9	-58,62
Цена за 1 тонну	руб./т	44 809,0	63 473,7	68 600,1	63 069,5	66 005,1	-3,78
Затраты	тыс. руб.	459,2	358,3	1 313,2	551,2	522,9	-60,19
Переводной коэффициент		1,45	1,45	1,45	1,450	1,450	0,00
Расход условного топлива	т.у.т.	14,858	8,185	27,757	11,5	11,5	-58,62
УРУТ на производство электрической энергии		0,146	0,162	0,162	0,228	0,278	71,02
Производство электроэнергии на дизельгенераторах	тыс. кВт.ч	196,4	118,6	137,7	86,0	118,6	-13,86
Удельный расход дизтоплива на производство эл/энергии	тонн/т.кВт.ч	0,315	0,312	0,312	0,4	0,3	-9,33
Расход дизтоплива	тонн	63,4	37,1	42,6	33,6	33,6	-21,12
Цена за 1 тонну	руб./т	45 209,5	63 473,7	68 600,1	69 574,1	66 005,1	-3,78
Затраты	тыс. руб.	2 865,2	2 260,7	2 922,8	2 338,2	2 218,1	-24,11
Переводной коэффициент		1,450	1,450	1,450	1,45	1,5	
Расход условного топлива	т.у.т.	91,90	53,74	61,78	48,7	48,7	-21,12
Расход дизмасла	тонн	7,8	5,6	6,1		5,6	-9,01
Цена за 1 тонну	руб./т	105 265,4	137 313,7	220 610,0		147886,8	-32,96
Затраты	тыс. руб.	818,2	765,6	1 351,9		824,6	-39,00

Расход топлива для производства электрической энергии Предприятие предлагает принять в размере:

- газ природный – 56 851,3 тыс. куб. м по цене 1 полугодия 2024 г. 3063,57 руб. за 1 тыс. куб. м., 2 пол. 2024 г. -3098,09 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- дизельное топливо – 41,5 т. по цене 69 574,13 руб. за тонну;

По расчету УГРЦТ НАО затраты на топливо определены, исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом нормативов удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, рассчитанного в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 №64, в размере 0,598 т у. т. /тыс. кВт.ч.

Стоимость топлива составила:

- газ природный – 53 851,8 тыс. куб. м по цене 3064 руб. за 1 тыс. куб. м. в 1 полугодии 2024 г., 3373 руб. за 1 тыс. куб. м. во 2 пол. 2024 года;
- дизельное топливо – 41,5 т. по цене 66 005 руб. за тонну;
- дизельное масло – 5,6 т. по цене 147 886,82 руб. за тонну.

Цена на природный газ в расчете определена:

- на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по группе потребителей с объемом потребления газа от 10 до 100 млн. куб. м./год включительно с учетом тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 с 1 декабря 2022 года – 493,12 руб. за 1 тыс. куб. м., на 2 пол. 2024 года – 527,64 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- оптовая цена на газ на 1 пол. 2024 года в размере 2458,61 руб. за 1 тыс. куб. м., утвержденная приказом ФАС России от 28.11.2023 № 909/23., на 2 пол. 2024 года в размере 2733,97 руб. куб. м.;

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, планируемая к установлению в 2024 году на 2024 год в размере 111,84 руб. за 1 тыс. куб. м.

Цена на дизельное масло учтена по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии) за 2022 год с учетом индекса цен производителей на нефтепродукты на 2024 год в размере 107,7%, принята в размере 147 886,82 руб./т.

На Предприятии создан запас дизельного топлива, в 2024 году покупка дизельного топлива не планируется. Дизельное топливо учтено на 2024 год по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии) в 2023 году в размере 66 тыс. руб. за тонну.

Затраты на топливо учтены в тарифе в размере 176600,9 тыс. руб.

3.2. Расходы на тепловую энергию.

факт 2021, тыс. руб.	факт 2022, тыс. руб.	отклонение 2022/21г, %	план 2023год, тыс. руб.	отклонение 2023/22г, %	Предложено Предприятию на 2024 год, тыс.руб.	Корректировка УГРЦТ на 2024 год. тыс.руб.	отклонение 2024/23г,%
4 981,5	4 591,5	-7,8	5 585,2	21,6	4 717,3	4 717,3	-15,5

Предприятием предложена сумма цеховых расходов 4 717,3 тыс. руб.

Цеховые расходы включают расходы на тепловую энергию, относимую на производство электрической энергии.

С 2022 года у Предприятия отсутствуют сторонние потребители тепловой энергии. Тепловая энергия используется только для собственных нужд Предприятия.

УГРЦТ НАО расходы на тепловую энергию приняты по предложению Предприятия в сумме 4717,3 тыс. руб. в соответствии со сложившейся

себестоимостью тепловой энергии на 2024 год и объемом тепловой энергии, используемой на производство электрической энергии.

4) Расходы на сбытовую деятельность.

Расходы на сбытовую деятельность в расчете на товарный отпуск, тыс. руб.:

Статьи расходов	факт 2021	факт 2022	план на 2023	план на 2024	Отклонение 2024 /2023, %
Затраты на оплату труда	17 252,4	17 872,8	23 197,3	20 270,9	-12,6
Отчисления на социальные нужды	5 145,7	5 362,2	7 005,6	6 121,8	-12,6
Льготная дорога	393,0	341,9	615,7	387,8	-37,0
Амортизация оборудования	21,7	63,5	70,4	22 703,4	32164,9
Прочие прямые расходы	1 312,5	1 157,9	2 071,4	2 824,8	36,4
цеховые расходы (автотранспортный цех)			1 449,2	1 525,0	5,2
Общепроизводственные расходы	4 049,0	4 434,0	8 117,5	7 529,0	-7,2
Общехозяйственные расходы	5 293,8	5 755,7	8 785,6	8 056,8	-8,3
Установка(замена) приборов учета в соответствии с 35-ФЗ	907,3	1 876,8	4 836,2	4 627,0	-4,3
Внерезультационные расходы	72,3	2 221,1	2 485,4	2 712,5	9,1
Внерезультационные доходы	1 374,2	1 366,2	0,0	0,0	
Прибыль	813,4	829,1	1 123,9	1 062,0	-5,5
Недополученные средства от снижения полезного отпуска	2 922,4	4 069,7	0,0	3 284,8	
Излишне полученные средства	4 504,1	1 379,3	2 632,0	5 782,2	119,7
Стоимость товарного отпуска	32 305,1	41 238,9	57 126,1	75 323,6	31,9

- Затраты на оплату труда.

Приняты в расчете на 2024 год с ростом от фактических расходов 2022 года с ИПЦ 2023,2024 годов. Расходы на оплату труда составили 20270,9 тыс. руб.

- Отчисления на страховые взносы приняты с учетом расходов на оплату труда, определенных Управлением на 2022 год, в соответствии с главой 34 частью 2 Налогового Кодекса Российской Федерации. Управлением расходы по данной статье определены в сумме 6121,8 тыс. руб. или 30,2% от фонда оплаты труда.

- Расходы на льготный проезд к месту проведения отпуска приняты в расчете на 2024 год с ростом от плановых расходов 2022 года на ИПЦ 2023,2024 годов. Расходы на льготный проезд составили 387,77 тыс. руб.

- Расходы по амортизации оборудования приняты в размере 22703,4 тыс. руб.

Предприятием письмом от 21.11.2023 №9537 дополнительно представлены документы о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения и принятии к учету автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ) с первоначальной стоимостью 158298,0 тыс. руб.:

- распоряжение Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого АО от 31.10.2023 №1696;

- акт приема-передачи от 02.11.2023;

- акт о приеме-передаче основных средств от 03.11.2023;

- инвентарная карточка Основных средств №1974 от 03.11.2023 объекта «Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии»;

- расчет амортизационных отчислений на 2024 год.

В результате проведенных корректировок по расчету амортизационных отчислений, сумма амортизации на 2024 год составила 22703,4 тыс. руб.

- Расходы на прочие прямые выплаты

Предприятием были представлены:

-реестр договоров с копиями договоров на 2022-2023 годы;

- данные бухгалтерского учета за 2022 год (оборотные-сальдовые ведомости и карточки по счетам 10,20, 60 за 2022 год).

-расходы по договорам подряда, консультационные, информационные услуги, услуги связи, на материалы, ремонты, канцелярские расходы- приняты по факту Предприятия за 2022 год, проиндексированного на ИПЦ 2023, 2024 годов в размере 1,058 и 1,072 соответственно (в файле на листе «Пэ»).

- расходы по подготовке кадров, командировочные расходы, услуги транспорта, хоз. инвентарь, спецодежда, программные продукты приняты с ростом от плановых расходов 2023 года, проиндексированных на ИПЦ 2024 года (в файле на листе «Пэ»).

-расходы на обслуживание программ ГИС ЖКХ учтены по представленным договорам на 2022 год и на 2023 год в размере 99,5 тыс. руб.;

-расходы по компенсации стоимости проездных билетов контролеров отдела энергосбыта и стоимости проезда на личном транспорте включены по расчету с учетом стоимости проездных билетов, количества контролеров и нормативов списания топлива, на использование личного транспорта по предложению Предприятия в размере 156 тыс. руб.;

-расходы на услуги по предоставлению каналов связи и передачи данных по беспроводным счетчикам импульса приняты в размере 1234,2 тыс. руб.:

Предприятием были представлены:

-оборотные-сальдовая ведомость по счету 20.01 за 2022 год;

- договор на оказание услуг по доступу к сети LoRaWaN от 03.02.2023 № 072-2023-УК;

- договор передачи данных счетчиков импульсов от 10.01.2022 № 033-2022-УК/7816;

- дополнительным письмом от 09.11.2023 №3592 представлено коммерческое предложение от 16.11.2023 № 1022 о стоимости настройки и монтажа счетчиков импульса, стоимости счетчиков СИ1, а также стоимости обслуживания приборов учета;

- уточненный расчет на 2024 год по предоставлению каналов связи и передачи данных.

В результате корректировки Управлением расходы по передаче данных приняты в размере 1234,2 тыс. руб. по 1634 приборам учета. Не приняты расходы по передаче данных по приборам учета в количестве 176 штук, запланированных как плановые при выполнении технологических присоединений. Данные расходы будут учтены по фактическим расходам, в случае их понесения Предприятием.

Прочие расходы составили 2824,8 тыс. руб.

- Расходы по замене приборов учета в соответствии со статьей 37 федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Предприятием запланированы в размере 6 945,4 тыс. руб.

Предприятием в материалах дела представлены документы:

- документы, подтверждающие необходимость замены ПУ (выгрузка из программы) в разбивке по адресам абонентов, номеру ПУ, марки, модели, года выпуска и дата замены;

- Программа технического обслуживания и ремонта ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2024 год;

- договор оказания услуг на замену приборов учета от 17.05.2022 № 204-2022-УК;

- договор оказания услуг на замену приборов учета от 24.12.2021 № 21/021-2022-УК;

- договор оказания услуг по установке приборов учета с системой удаленного доступа от 22.07.2022 № 311-2022-УК;

- договор оказания услуг по установке приборов учета с системой удаленного доступа от 20.12.2022 № 529-2022-УК;

- документы, подтверждающие работы по замене приборов учета за 2022 год (акты о замене и вводе в эксплуатацию ПУ, заявления на замену ПУ, затраты на проведение работ по замене ПУ);

- бухгалтерские документы карточка счета 20.01 за 2022 год;

- договоры, подтверждающие стоимость закупки материалов;

- расчет затрат по замене ПУ на 2024 год.

Письмом от 05.10.2023 №3153 были дополнительно предоставлена информация о фактических расходах по замене приборов учета электрической энергии за 8 месяцев 2023 года.

Из представленных документов следует, что в 2024 году замене подлежат 648 узлов учета, в том числе 591 узлов учета однофазных и 57 узлов учета трехфазных.

Стоимость работ Предприятием на 2024 год запланирована хозяйственным способом в размере 3427,4 тыс. руб., подрядным способом в размере – 2822,4 тыс. руб.

В результате проведенного анализа Управлением на 2024 год расходы по замене приборов учета приняты в размере 3956,0 тыс. руб. (по средней стоимости замены ПУ за 2023 год; количества ПУ, подлежащих замене в 2024 году и стоимости подрядных работ по заключенным договорам в 2022 и 2023 годам с ростом на ИПЦ на 2024 год).

Также учтена стоимость установки счетчиков импульса передачи данных в размере 671 тыс. руб. на основании анализа представленных документов.

Предприятием были представлены:

-оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за 2022 год;

дополнительным письмом от 09.11.2023 №3592 представлено коммерческое предложение от 16.11.2023 № 1022 о стоимости настройки и монтажа счетчиков импульса, стоимости счетчиков СИ1, а также стоимости обслуживания приборов учета;

- уточненный расчет на 2024 год по стоимости установки счетчиков импульса передачи данных.

- Общепроизводственные, общехозяйственные расходы и расходы автотранспортного цеха приняты в доле, относимой на бытовую деятельность Предприятия. Распределение выполнено в соответствии с Учетной политикой Предприятия. Общепроизводственные, общехозяйственные расходы и расходы

автотранспортного цеха составили соответственно 7529 тыс. руб., 8056,8 тыс. руб. и 1525 тыс. руб.

Внереализационные расходы, расходы на прибыль, убытки прошлых отнесены на сбытовую деятельность в доле. Состав указанных расходов подробно прописан в соответствующих разделах экспертного заключения.

Всего размер расходов на сбытовую деятельность на 2024 год определен в размере 75323,6 тыс. руб., что на 31,9% выше уровня 2023 года.

5) Внереализационные расходы

факт 2021, тыс. руб.	факт 2022, тыс. руб.	отклонение 2022/21г г,%	план 2023год, тыс. руб.	отклонение 2023/22 гг,%	Предложение Предприятия на 2024 год, тыс.руб.	Корректировка УГРЦТ на 2024 год. ты.руб.	отклонение 2024/23гг,%
16 509,7	19 892,6	20,5	19 442,8	-2,3	30 483,4	19 722,0	1,4

Предприятием предложена сумма внереализационных расходов в размере 30483,4 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество -15528,9 тыс. руб.;
- расчетно-кассовое обслуживание банков – 578,7 тыс. руб.
- списание дебиторской задолженности (не учтенная в резерве сомнительных долгов) – 4493,0 тыс. руб.
- списание нереальной к взысканию задолженности за счет резерва сомнительных долгов – 9882,8 тыс. руб.

УГРЦТ НАО внереализационные расходы приняты в размере 19722,0 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму налога на имущество, планируемой к уплате в 2024 году в сумме 16415,7 тыс. руб., расчетно-кассового обслуживания в сумме 897,4 тыс. руб. и сумм резерва по сомнительным долгам и списанной дебиторской задолженности в размере 2408,8 тыс. руб.

Расчетно-кассовое обслуживание принято в размере 897,4 тыс. руб. Учтены на регулируемые виды деятельности как операционные расходы.

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности.

В материалах, направленных для корректировки тарифов на электрическую энергию на 2024 год, во внереализационных расходах Предприятием запланирована сумма на списание дебиторской задолженности в размере 4493 тыс. руб. В подтверждение были представлены за 2022 год:

- бухгалтерская отчетность;
- приказы о создании резерва сомнительных долгов;
- протоколы комиссии по результатам инвентаризации дебиторской задолженности;
- приказы о проведении инвентаризации дебиторской задолженности;
- приказы о списании дебиторской задолженности;
- акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами, и кредиторами (сомнительная задолженность и задолженность с истекшим сроком исковой давности);

- бухгалтерские справки к актам инвентаризации расчетов с дебиторами; договоры энергоснабжения с дебиторами;
- счета-фактуры, выставленные дебиторам;
- выписки из ЕГРЮЛ; судебные приказы о взыскании задолженности; постановления службы судебных приставов о прекращении ИП;
- реестр должников физических лиц и документы, подтверждающие имеющуюся задолженность по уплате за электрическую энергию.

Предприятием резерв по сомнительным долгам предложен в размере 1,5% от всей выручки, планируемой на 2024 год.

В соответствии с пунктом 66 методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, расходы на формирование резервов по сомнительным долгам определяются в размере полутора процентов от планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования.

По результатам проведенного анализа поступивших документов, расходы на формирование резервов по сомнительным долгам определены в размере полутора процентов от планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению на 2024 год, в сумме 2408,8 тыс. руб.

Налог на имущество заявлен Предприятием в размере 15528,9 тыс. руб.

Предприятием дополнительно письмами от 11.07.2023 № 2225, от 16.10.2023 № 3274 и от 21.11.2023 № 9537 были представлены документы, подтверждающие ввод основных средств после реконструкции и новых основных средств, в связи с чем был представлен уточненный расчет амортизационных отчислений и налога на имущество.

Управлением был проведен анализ поступивших документов и принят в расчет тарифа на 2024 год налог на имущество в размере 16415,7 тыс. руб. с отнесением на регулируемые и прочие виды деятельности в следующих размерах:

Производство электрической энергии – 6551,2 тыс. руб;

Передача электрической энергии -9733,1 тыс. руб;

Сбыт -104,3 тыс. руб;

Прочие виды деятельности – 27,1 тыс. руб.

Внереализационные расходы относимые, на производство и передачу и сбыт электрической энергии приняты в размере 19722,0 тыс. руб.

5) Недополученные или излишне полученные доходы за предыдущий период.

Предприятием на 2024 год заявлена сумма убытка прошлых лет (недополученный доход) в размере 33408,2 тыс. руб.

По представленным Предприятием бухгалтерским документам и отчетности за 2022 год, на Предприятии в целом сложилась прибыль до налогообложения в размере 3590 тыс. руб., чистая прибыль в размере 174 тыс. руб.

Показатели	Ед. изм.	факт 2022			Отклонение %, план/факт
		2022 утверждено	Предприятие	УГРЦТ	
Выработано электрической энергии	тыс. кВт.ч	102 998	102 860	102 860	-0,1%

Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	тыс. кВт.ч	1 343	1 417	1 417	5,5%
Отпуск с шин	тыс. кВт.ч	101 655	101 443	101 443	-0,2%
Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт.ч	12 477	12 599	12 599	1,0%
Потери электроэнергии в сетях	%	12,27	12,42	12,42	1,2%
Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. кВт.ч	89 178	88 844	88 844	-0,4%
Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч:	тыс. кВт.ч	89 178	88 844	88 844	-0,4%
население, из него	тыс. кВт.ч	30 346	30 330	30 330	-0,1%
- городское (без электроплит) и приравненные к нему в г/м и с/м	тыс. кВт.ч	26 371	27 095	27 095	2,7%
- городское (с эл/плитами)	тыс. кВт.ч	729	667	667	-8,6%
- сельское население и приравненные к нему в с/м (УК), кроме гаражей	тыс. кВт.ч	2 044	2 148	2 148	5,1%
приравненные к населению гаражи	тыс. кВт.ч	1 201	420	420	-65,0%
прочие потребители	тыс. кВт.ч	58 832	58 514	58 514	-0,5%
Затраты на производство электрической энергии					
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	158 090	162 766	158 141	0,03%
Затраты на оплату труда ПП	тыс. руб.	118 904	134 356	131 289	10,4%
Отчисления на соцнужды	тыс. руб.	34 813	43 774	37 014	6,3%
Льготная дорога	тыс. руб.	2 201	2 956	2 350	6,8%
Амортизация оборудования	тыс. руб.	82 541	85 579	76 842	-6,9%
Материалы	тыс. руб.	5 782	3 598	6 459	11,7%
Ремонт и тех. обслуживание	тыс. руб.	24 572	40 307	27 618	12,4%
Цеховые расходы	тыс. руб.	4 765		4 591	-3,6%
Расходы на услуги по передаче ЭЭ	тыс. руб.	5 118	5 475	5 475	7,0%
Прочие расходы	тыс. руб.	5 780	23 387	6 307	9,1%
Цеховая себестоимость всего	тыс. руб.	442 566	502 198	456 085	3,1%
Цеховая себестоимость 1 кВт*ч	руб./кВт.ч	4,96	5,65	5,13	3,4%
Общепроизводственные расходы, относимые на ЭЭ	тыс. руб.	27 999		31 010	10,8%
Общехозяйственные расходы, относимые на ЭЭ	тыс. руб.	36 436	39 228	40 623	11,5%
Внереализационные расходы	тыс. руб.	18 486	45 921	19 860	7,4%
Внереализационные доходы	тыс. руб.	729	10 049	10 036	1276,6%
Себестоимость товарного отпуска	тыс. руб.	524 758	577 298	537 543	2,4%
Себестоимость 1 кВт.ч	руб./кВт.ч	5,88	6,50	6,05	2,8%
Выплаты из прибыли, налог на прибыль	тыс. руб.	3 045	4 766	5 723	87,9%
Убытки прошлых лет, недополученный доход	тыс. руб.	29 895	0	29 895	0,0%
недополученный доход от ТП	тыс. руб.	5 981	0	2 959	-50,5%
Излишне полученные доходы	тыс. руб.	10 132	0	10 132	0,0%
Замена ПУ по ФЗ №522	тыс. руб.	4 207		1 877	-55,4%
Стоимость товарного отпуска	тыс. руб.	557 754	582 064	567 864	1,8%
Выручка	тыс. руб.	557 754	551 658	551 658	-1,1%

Управлением была проведена корректировка НВВ в соответствии с пунктом 7 основ ценообразования, в случае если на основании данных

статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлен доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулирующую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

По представленным Предприятием данным бухгалтерского учета за 2022 год (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов), УГРЦТ НАО был проведен анализ сложившихся расходов.

- Затраты на топливо определены с учетом удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, установленного в рамках целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (610 кг. у. т./тыс. кВт ч) и фактического баланса электрической энергии за 2022 год, сложившегося на Предприятии. Цена на природный газ в расчете определена:

- на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, с учетом тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2018 № 1621/18 1 пол. 2022 г.- 441,26 руб. за 1 тыс. куб. м., на 2 пол.2022 г. июль-ноябрь – 454,49 руб. за 1 тыс. куб. м., декабрь 2022 г.- 493,12 руб. за 1 тыс. куб. м. в соответствии с приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22;

- оптовая цена на 1 полугодие и июль-ноябрь 2 полугодия в размере 2266 руб. за 1 тыс. куб. м., утвержденная приказом ФСТ России от 22.01.2013 № 10-э/2, декабрь 2022 года в размере 2458,61 за 1 тыс. куб. м., утвержденная приказом ФАС России от 16.11.2022 № 811/22;

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, установленная с 1 июля 2022 года приказом УГРЦТ НАО от 23.06.2022 №16 в размере 159,07 руб. за 1 тыс. куб. м.

Цена на дизельное топливо и масло учитывалась по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии) за 2020 год и принята по данным бухгалтерского учета Предприятия в размере 63473,7 руб./тонну и 137313,7 руб./тонну соответственно.

Расходы на топливо учтены в размере 158141,2 тыс. руб.

- Расходы на оплату труда, льготный проезд работников, расходы на материалы, ремонты, прочие расходы приняты на уровне установленных на 2020 год расходов базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен в 2021 и 2022 годов (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

- Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из принятой суммы оплаты труда работников производственного персонала и размера страховых взносов в соответствии с законодательством Российской Федерации. Средний процент отчислений с оплаты труда по данным бухгалтерского учета Предприятия составил 28,2%.

- Расчет амортизационных отчислений Предприятием был выполнен на основании данных бухгалтерского учета с учетом принятых в 2022 году основных средств в результате выполнения мероприятий, запланированных в инвестиционной программе в размере 85579,2 тыс. руб.

Управлением письмом от 26.06.2023 № 522 к представленным материалам были запрошены документы, подтверждающие стоимость и основания принятия на

учет основных средств в 2022 году, а также расчет амортизационных отчислений в разрезе видов деятельности в соответствии с положением пункта 27 Основ ценообразования.

В результате анализа представленных документов, Управлением выполнен расчет амортизации в соответствии с положением пункта 27 Основ ценообразования.

Амортизация принята в размере 76 842 тыс. руб.

- Общепроизводственные расходы учтены Предприятием в размере 37 713,0 тыс. руб.

Управлением был проведен анализ представленных документов:

- карточки счета 25, 76 за 2022 год;
- договоры аренды земельных участков;
- акты сверки с УИЗО по арендованным земельным участкам;
- расчет аренды земли;
- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год;
- карточки основных средств (с обоснованиями), принятых на учет в 2022 году.

Общепроизводственные расходы УГРЦТ НАО откорректированы в части амортизационных отчислений в связи с вводом в эксплуатацию в 2022 году новых объектов основных средств, аренды земельных участков и налогу на выбросы вредных веществ по представленным Предприятием материалам. Взносы на обязательное социальное страхование приняты в размере фактически сложившихся за 2022 год. Средний процент отчислений с оплаты труда по данным бухгалтерского учета Предприятия составил 29,8%.

Остальные расходы (операционные) приняты на уровне установленных на 2020 год расходов базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен в 2021 и 2022 годов (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

Общепроизводственные расходы приняты Управлением в размере 32443,8 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально сумме расходов на оплату труда в размере 31009,9 тыс. руб.

- Общехозяйственные расходы учтены Предприятием в размере 39227,7 тыс. руб.

Управлением был проведен анализ представленных документов:

- карточки счета 26 за 2022 год;
- карточки основных средств (с обоснованиями), принятых на учет в 2022 году.

Общехозяйственные расходы откорректированы в части амортизационных отчислений в связи с вводом в эксплуатацию в 2022 году новых объектов основных средств в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. Взносы на обязательное социальное страхование приняты в размере фактически сложившихся за 2022 год. Средний процент отчислений с оплаты труда по данным бухгалтерского учета Предприятия составил 26,1%.

Остальные расходы (операционные) приняты на уровне установленных на 2020 год расходов базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен в 2021 и 2022 годов (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

Общехозяйственные расходы приняты Управлением в размере 42285,4 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально сумме расходов на оплату труда в размере 40623,2 тыс. руб.

- Внереализационные расходы Предприятием заявлены в размере 45921,2 тыс. руб., в том числе: - налог на имущество -16965,1 тыс. руб.;

- расчетно-кассовое обслуживание банков – 526,7 тыс. руб.

- резерв сомнительных долгов – 11137,2 тыс. руб.

- списание дебиторской задолженности -4493,0 тыс. руб.

В подтверждение были представлены за 2022 год:

- бухгалтерская отчетность;

- приказы о создании резерва сомнительных долгов;

- протоколы комиссии по результатам инвентаризации дебиторской задолженности;

- приказы о проведении инвентаризации дебиторской задолженности;

- приказы о списании дебиторской задолженности;

- акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами, и кредиторами (сомнительная задолженность и задолженность с истекшим сроком исковой давности);

- бухгалтерские справки к актам инвентаризации расчетов с дебиторами; договоры энергоснабжения с дебиторами;

- счета-фактуры, выставленные дебиторам;

- выписки из ЕГРЮЛ; судебные приказы о взыскании задолженности; постановления службы судебных приставов о прекращении ИП;

- реестр должников физических лиц и документы, подтверждающие имеющуюся задолженность по уплате за электрическую энергию.

В соответствии с пунктом 66 методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, расходы на формирование резервов по сомнительным долгам определяются в размере полутора процентов от планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования.

Управлением приняты суммы по резерву сомнительных долгов и списанию дебиторской задолженности в размере 2131,5 тыс. руб., в сумме, не превышающей 1,5 % от выручки по населению, которые документально подтверждены Предприятием о невозможности взыскания задолженности.

- Расчетно-кассовое обслуживание принято в размере 597,6 тыс. руб. (на уровне установленных на 2020 год расходов базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен 2021 и 2022 годов (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

- налог на имущество рассчитан исходя из произведения среднегодовой стоимости имущества и процентной ставки, установленной в регионе в размере 2,2% и принят в сумме 17163,4 тыс.

Внереализационные расходы приняты Управлением в размере 19892,6 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 19860,3 тыс. руб.

- Внереализационные доходы за 2022 год Предприятием заявлены 10049,1 тыс. руб., в том числе стоимость оприходованных активов в размере 167,9 тыс. руб. и проценты, полученные в размере 9987,5 тыс. руб.

По данным бухгалтерского учета (оборотно-сальдовая ведомость по сч. 91.01) Предприятием получены доходы в виде процентов, которые сложились в результате размещения свободных оборотных средств, полученных от регулируемых видов деятельности (амортизационные отчисления) Предприятия на депозитных счетах в банках.

Управлением внереализационные доходы приняты в предложенном Предприятием размере 10155,4 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 10 035,8 тыс. руб.

- Выплаты из прибыли заявлены Предприятием в размере 4758,2 тыс. руб.

Прибыль на выплаты социально характера принята Управлением в размере 3396,8 тыс. руб. в сумме, учтенной в 2020 году как расходы базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен 2021 и 2022 годов (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 3352,3 тыс. руб.

Налог на прибыль за 2022 год Предприятием заявлен в размере 2346,5 тыс. руб.

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 с учетом положений пункта 5 настоящего документа. При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

Пунктом 5 Основ ценообразования определено, что 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.

Предприятием были представлены налоговая декларация за 2022 год и платежные поручения, подтверждающие оплату налога.

Управлением налог на прибыль включен в размере 2377 тыс. руб., в соответствии с представленной декларацией по налогу на прибыль.

По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 2370,7 тыс. руб.

- По статье «Недополученный доход от технологического присоединения» УГРЦТ НАО расходы приняты в размере 2959,4 тыс. руб. Учтены выпадающие доходы, полученные за 2022 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям в соответствии с представленными Предприятием обосновывающими документами.

В излишне полученных доходах была учтена на 2022 год сумма неиспользованных расходов на амортизацию, определенная источником финансирования мероприятий инвестиционной программы в размере 10132,3 тыс. руб.

Недополученные расходы (убытки прошлых лет) были учтены на 2022 год в размере 29894,8 тыс. руб.

Расходы по замене приборов учета в соответствии со статьей 37 федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Предприятием заявлена в размере 1876,8 тыс. руб.

Предприятием были представлены:

- акты о замене и вводе в эксплуатацию ПУ за 2022 год;
- заявления на замену ПУ;
- затраты на проведение работ по замене ПУ;
- карточка счета 20.01 за 2022 год;
- договор оказания услуг на замену приборов учета от 17.05.2022 № 204-2022-УК;
- договор оказания услуг на замену приборов учета от 24.12.2021 № 21/021-2022-УК;

договор оказания услуг по установке приборов учета электроэнергии с системой удаленного доступа от 22.07.200 № 311-2022-УК.

В результате анализа поступивших документов Управлением расходы по замене приборов учета в соответствии со статьей 37 федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» приняты в размере 1876,8 тыс. руб.

В результате корректировки за 2022 год сложился недополученный доход в размере 16207 тыс. руб.

Утвержденная выручка на 2022 год	557 754,2 тыс. руб.
Фактические расходы за 2022 год	567 864,3 тыс. руб.
Выручка за 2022 год	551 658 тыс. руб.
Недополученный доход за 2022 год	16 207 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования Управлением предлагается учесть недополученный доход за предыдущий период в размере 18381,3 тыс. руб. с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

б) Излишне полученные доходы.

В соответствии с протоколом заседания комиссии по государственному регулированию тарифов от 25.11.2022 № 21 при рассмотрении вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на 2023-2027 годы в тарифах на 2023 год учтена часть излишне полученного дохода за предыдущий период в размере 12 592,0 тыс. руб. с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Остаток средств 45638,3 был распределен равномерными долями на 2024-2027 годы долгосрочного периода 2023-2027 годов с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Также Управлением был проведен анализ исполнения Предприятием инвестиционной программы за 2022 год.

Предприятию на 2020-2022 годы была утверждена инвестиционная программа распоряжением Департамента строительства, ЖКХ, энергетики и транспорта НАО от 28.11.2019 № 383-р. На 2022 год утверждены мероприятия в размере 83 906 тыс. руб. с источником финансирования мероприятий амортизация.

По представленным отчетам в форме шаблонов ФАС России Предприятием инвестиционная программа исполнена на сумму 36745,8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

Пунктом 32 Основ ценообразования определено, что в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

Сумма расходов на амортизацию, определенная источником финансирования мероприятий инвестиционной программы Предприятия, была компенсирована выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходована в размере 47 160 тыс. руб.

Постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 N 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» определено, что при установлении в 2022 и 2023 годах регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не применяются положения пункта 32 в части расходов на реализацию инвестиционных проектов в 2022 году в соответствии с утвержденной (скорректированной в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) инвестиционной программой.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в целях сглаживания изменения роста тарифов на 2024 год Управлением предлагается учесть часть излишне полученного дохода за предыдущий период в размере 32 356,7 тыс. руб. с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Остаток на последующие годы составит 13281,6 тыс. руб. излишне полученного дохода за 2021 год и 47160,2 тыс. руб. неисполнение инвестиционной программы в 2022 году.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электрической энергии составят 614 777,7 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Размер необходимой прибыли в части, относимой на производство, передачу и сбыт электрической энергии по данным Предприятия на 2024 год заявлен в

размере 2944,6 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на социальное развитие – 2453,9 тыс. руб.,
- налог на прибыль – 490,8 тыс. руб.

Прибыль на выплаты социально характера принята Управлением в размере 2914,5 тыс. руб. в сумме, 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.

По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 2858,7 тыс. руб.

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 с учетом положений пункта 5 настоящего документа. При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

Пунктом 5 Основ ценообразования определено, что 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.

Предприятием были представлены налоговая декларация за 2022 год и платежные поручения, подтверждающие оплату налога.

Управлением налог на прибыль включен в размере 2377 тыс. руб., в соответствии с представленной декларацией по налогу на прибыль.

По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 2368,9 тыс. руб.

Итого размер необходимой прибыли в части, относимой на производство, передачу и сбыт электрической энергии 5227,6 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка производства, передачи и сбыта товарного отпуска электрической энергии на 2024 год:

Утв.УГРЦ НАО на 2023 г.	Проект предприятия на 2024 г.	Утв. УГРЦ НАО на 2024 г.	отклонение от утв. 2023 г.		отклонение от проекта	
			отн.	абс.	отн.	абс.
тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.
582 759,70	658 948,60	614 777,66	5,5%	32 018	-6,7%	-44 170,94

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию на 2024 год (без НДС):

Утв. УГРЦ НАО на 2023 г.	Проект предприятия на 2024 г., руб./кВтч.		Утв. УГРЦ НАО на 2024 г., руб./кВтч.		отклонение от утв. 2023 г.				отклонение от проекта			
					1 пол		2 пол		1 пол		2 пол	
					отн.	абс.	отн.	абс.	отн.	абс.	отн.	абс.
руб./кВтч	1 пол	2 пол.	1 пол	2 пол.	%	руб./кВтч	%	руб./кВтч	%	руб./кВтч	%	руб./кВтч
6,53	6,45	8,48	6,53	7,34	0,0%	0,00	12,4%	0,81	1,2%	0,08	-13,4%	-1,14

Корректировка необходимой валовой выручки на производство, передачу и сбыт электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2024 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Статьи расходов	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	Производство	передача	Корректировка на 2024 год	Производство	передача
Подконтрольные расходы							
Материальные затраты	тыс. руб.	8 621,4	5 077,5	3 543,9	9 149,7	5 388,6	3 761,1
Материальные затраты	тыс. руб.	7 208,9	3 665,0	3 543,9	7 650,7	3 889,6	3 761,1
Сырье и материалы	тыс. руб.	6 599,1	3 398,8	3 200,4	7 003,5	3 607,1	3 396,5
прочие вспомогательные материалы	тыс. руб.	304,7	266,2	38,5	323,4	282,5	40,8
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	1 717,6	1 412,4	305,1	1 822,8	1 499,0	323,8
Ремонт основных фондов	тыс. руб.	41 125,0	40 567,6	557,4	43 645,1	43 053,6	591,5
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	138 282	109 410,9	28 871,6	146 756,4	116 115,6	30 640,9
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	26 918,7	21 731,4	5 187,3	28 568,3	23 063,1	5 505,2
Расходы на услуги связи	тыс. руб.	741,2	661,8	79,5	786,7	702,3	84,3
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	4 309,6	3 746,2	563,4	4 573,7	3 975,7	598,0
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 024,0	883,8	140,2	1 086,8	937,9	148,8
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	56,4	49,0	7,4	59,9	52,0	7,8
Транспортные услуги	тыс. руб.	611,9	418,4	193,5	649,4	444,0	205,4
Расходы на командировки	тыс. руб.	274,6	153,2	121,4	291,5	162,6	128,9
Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	683,3	525,5	157,8	725,2	557,7	167,5
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	5 668,5	3 769,7	1 898,8	6 015,8	4 000,7	2 015,1
Расходы на страхование	тыс. руб.	56,3	24,6	31,7	59,8	26,1	33,7
Проценты по кредитам банков	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	2 087,1	1 814,2	272,9	2 215,0	1 925,4	289,6
Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	11 405,7	9 685,1	1 720,7	12 104,7	10 278,6	1 826,1
	тыс. руб.	0,0	0,0		0,0	0,0	
Внерезультативные расходы	тыс. руб.	642,6	558,6	84,0	682,0	592,8	89,2
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	215 590,2	177 345,9	38 244,3	228 801,6	188 213,7	40 587,9
неподконтрольные расходы							
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс. руб.						
		6 264,9	50,6	6 214,3	7 057,5	0,0	7 057,5
Амортизация	тыс. руб.	71 803,6	39 917,7	31 885,8	69 163,9	33 730,5	35 433,4
Плата за аренду имущества и земли	тыс. руб.	251,7	218,8	32,9	376,4	225,3	151,1
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	18 183,4	8 937,4	9 246,0	18 304,0	8 239,7	10 064,3
налог на имущество	тыс. руб.	15 897,7	7 019,0	8 878,8	16 284,3	6 551,2	9 733,1
налог на прибыль	тыс. руб.	2 196,0	1 882,7	313,2	1 950,6	1 671,1	279,5

экологические платежи	тыс. руб.	22,7	22,7		0,0	0,0	
прочие налоги и сборы	тыс. руб.	54,0		54,0	69,1	17,4	51,6
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	41 761,3	33 042,1	8 719,2	44 810,2	35 463,4	9 346,8
Выпадающие доходы по ТПП	тыс. руб.	1 307,2		1 307,2	575,2		575,2
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	139 572,2	82 166,7	57 405,5	140 287,1	77 658,8	62 628,3
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе							
Расходы на топливо	тыс. руб.	174 137,7	174 137,7		176 600,9	176 600,9	
Прочие энергетические ресурсы (тепловая энергия)	тыс. руб.	5 568,9	5 568,9		5 242,4	4 717,2	525,2
ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	179 706,6	179 706,6	0,0	181 843,3	181 318,1	525,2
Недополученные средства от снижения полезного отпуска	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	15 096,5	13 122,8	1 973,7
Излишне полученные средства	тыс. руб.	9 960,0	8 657,9	1 302,1	26 574,5	23 100,2	3 474,3
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	524 908,9	430 561,3	94 347,6	539 454,0	437 213,3	102240,8
Полезный отпуск	тыс.кВт.ч	89 178,4			88 845,8		
1 полугодие	тыс.кВт.ч	46 551,1			46 420,9		
2 полугодие	тыс.кВт.ч	42 627,3			42 424,8		
Стоимость производства	руб./кВт.ч		4,83	1,06		4,92	1,15
1 полугодие	руб./кВт.ч		4,83	1,06		4,83	1,06
2 полугодие	руб./кВт.ч		4,83	1,25		5,02	1,24

Необходимая валовая выручка на сбыт электрической энергии на 2024 год.

Статьи расходов	Утверждено на 2023 год	Корректировка на 2024 г.
Затраты на оплату труда	23 197,3	20 270,9
Отчисления на социальные нужды	7 005,6	6 121,8
Льготная дорога	615,7	387,8
Амортизация оборудования	70,4	22 703,4
Прочие прямые расходы	2 071,4	2 824,8
цеховые расходы (автотранспортный цех)	1 449,2	1 525,0
Общепроизводственные расходы	8 117,5	7 529,0
Общехозяйственные расходы	8 785,6	8 056,8
Установка(замена) приборов учета в соответствии с 35-ФЗ	4 836,2	4 627,0
Внереализационные расходы	2 485,4	2 712,5
Внереализационные доходы	0,0	0,0
Прибыль	1 123,9	1 062,0
Недополученные средства от снижения полезного отпуска	0,0	3 284,8
Излишне полученные средства	2 632,0	5 782,2
Стоимость товарного отпуска	57 126,1	75 323,6

Необходимая валовая выручка по производству, передаче и сбыту электрической энергии на 2024 год

Показатели	Ед. изм.	корректировка на 2024 год	
		Предприятие	УГРЦТ НАО
Выработано электрической энергии	кВт.ч	102 850 943,5	102 859 900,0
Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	кВт.ч	1 416 543,6	1 414 848,5
Отпуск с шин	кВт.ч	101 434 399,9	101 445 051,5
Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	12 590 069,9	12 599 300,0
Потери электроэнергии в сетях	%	12,4	12,4
Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	88 844 330,0	88 845 751,5
Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:	кВт.ч	88 844 330,0	88 845 751,5
население, из него	кВт.ч	30 330 004,0	30 329 900,0
- городское (без электроплит) и приравненные к нему в г/м и с/м	кВт.ч	27 094 771,0	27 094 771,0
- городское (с эл/плитами)	кВт.ч	666 780,0	666 780,0
- сельское население и приравненные к нему в с/м (УК), кроме гаражей	кВт.ч	2 148 263,0	2 148 263,0
приравненные к населению гаражи	кВт.ч	420 190,0	420 086,0
прочие потребители	кВт.ч	58 514 326,0	58 515 851,5
Товарная продукция 1 полугод		46 466 818,0	46 420 945,4
Товарная продукция 2 полугод		42 377 512,0	42 424 806,2
Затраты на производство электрической энергии			
Топливо на технологические цели	руб.	166 202 502,2	176 600 897,0
Затраты на оплату труда ПП	руб.	147 620 239,0	113 433 610,3
Отчисления на соцнужды	руб.	44 581 312,2	34 256 950,3
Льготная дорога	руб.	3 247 938,8	4 097 210,9
Амортизация оборудования	руб.	97 371 920,3	88 495 037,0
Материалы	руб.	6 352 747,8	5 442 273,1
Ремонт и тех. обслуживание	руб.	40 307 072,2	43 424 377,9
Цеховые расходы	руб.		4 717 267,6
Расходы на услуги по передаче ЭЭ	руб.	5 674 642,6	7 057 529,0
Прочие расходы	руб.	34 207 185,1	18 542 315,2
Цеховая себестоимость всего	руб.	545 565 560,0	496 067 468,0
Цеховая себестоимость 1 кВт*ч	руб./кВт.ч	6,1	5,6
Общепроизводственные расходы, относимые на производство ЭЭ	руб.		63 822 770,5
Общехозяйственные расходы, относимые на производство ЭЭ	руб.	42 873 313,2	43 381 244,8
Внерезализационные расходы	руб.	30 483 431,3	19 678 826,3
Себестоимость товарного отпуска	руб.	618 922 304,6	622 950 309,0
Себестоимость 1 кВт.ч	руб./кВт.ч	6,97	7,01
Выплаты из прибыли соц.характера	руб.	2 944 756,2	5 227 558,8
Убытки прошлых лет, недополученный доход	руб.	33 408 151,4	18 381 308
недополученный доход от ТП	руб.	3 673 364,5	575 183
Излишне полученные доходы	руб.		32 356 699
Стоимость товарного отпуска	руб.	658 948 576,6	614 777 660

Стоимость производства	руб./кВт.ч	7,42	6,92
с 1 января	руб./кВт.ч	6,45	6,53
с 1 июля	руб./кВт.ч	8,48	7,34

Одноставочные тарифы и тарифы по зонам суток:

Тарифы	Ед. изм.	1 пол. 2024	2 пол. 2024
Одноставочные тарифы	р/кВт.ч	6,53	7,34
Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:			
- ночная зона	р/кВт.ч	2,81	3,16
- дневная зона	р/кВт.ч	7,84	8,81
Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:			
- ночная зона	р/кВт.ч	4,05	4,55
- полупиковая зона	р/кВт.ч	6,53	7,34
- пиковая зона	р/кВт.ч	8,50	9,54

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 (2023 год) представлен в прилагаемой таблице.

«Расчет стоимости производства и передачи электрической энергии ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» в 2024 году».

Показатели	Ед. изм.	УГРЦТ на 2023 год	УГРЦТ на 2024 год	отклонение	
				+/-	%
Выработано электрической энергии	кВт.ч	103 521 000	102 859 900	-661 100	-0,6
Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	кВт.ч	1 342 870	1 414 848	71 978	5,4
Отпуск с шин	кВт.ч	102 178 130	101 445 052	-733 078	-0,7
Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	12 999 700	12 599 300	-400 400	-3,1
Потери электроэнергии в сетях	%	13	12	0	-2,4
Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	89 178 430	88 845 752	-332 678	-0,4
Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:	кВт.ч	89 178 430	88 845 752	-332 678	-0,4
население, из него	кВт.ч	30 389 600	30 329 900	-59 700	-0,2
- городское (без электроплит) и приравненные к нему в г/м и с/м	кВт.ч	27 169 077	27 094 771	-74 306	-0,3
- городское (с эл/плитами)	кВт.ч	729 469	666 780	-62 689	-8,6
- сельское население и приравненные к нему в с/м (УК), кроме гаражей	кВт.ч	2 052 020	2 148 263	96 243	4,7
приравненные к населению гаражи	кВт.ч	439 034	420 086	-18 948	-4,3
прочие потребители	кВт.ч	58 788 830	58 515 852	-272 978	-0,5

Товарная продукция 1 полугод	кВт.ч	46 551 140	46 420 945	-130 195	-0,3
Товарная продукция 2 полугод	кВт.ч	42 627 289	42 424 806	-202 483	-0,5
Затраты на производство электрической энергии					
Топливо на технологические цели	руб.	174 137 685	176 600 897	2 463 212	1,4
Затраты на оплату труда ПП	руб.	110 980 630	113 433 610	2 452 980	2,2
Отчисления на соцнужды	руб.	33 516 150	34 256 950	740 800	2,2
Льготная дорога	руб.	4 110 993	4 097 211	-13 782	-0,3
Амортизация оборудования	руб.	68 647 399	88 495 037	19 847 638	28,9
Материалы	руб.	5 257 440	5 442 273	184 833	3,5
Ремонт и тех. обслуживание	руб.	40 915 973	43 424 378	2 508 405	6,1
Цеховые расходы	руб.	5 585 213	4 717 268	-867 946	-15,5
Расходы на услуги по передаче ЭЭ	руб.	6 214 277	7 057 529	843 252	13,6
Прочие расходы	руб.	17 206 704,28	18 542 315,18	1 335 611	7,8
Цеховая себестоимость всего		466 572 464	496 067 468	29 495 003	6,3
Цеховая себестоимость 1 кВт*ч	руб.	5,23	5,58	0,35	6,7
Общепроизводственные расходы, относимые на ЭЭ	руб.	61 025 697	63 822 770	2 797 074	4,6
Общехозяйственные расходы, относимые на ЭЭ	руб.	42 032 196	43 381 245	1 349 049	3,2
Внерезультативные расходы	руб.	19 007 228	19 678 826	671 598	3,5
Внерезультативные доходы	руб.				
Себестоимость товарного отпуска	руб.	588 637 585	622 950 309	34 312 724	5,8
Себестоимость 1 кВт.ч	р/кВт.ч	6,60	7,01	0	6,2
Выплаты из прибыли, налог на прибыль	руб.	5 406 897	5 227 559	-179 338	-3,3
Убытки прошлых лет, недополученный доход	руб.		18 381 308	18 381 308	
недополученный доход от ТП	руб.	1 307 246	575 183	-732 063	-56,0
Излишне полученные доходы	руб.	12 592 024	32 356 699	19 764 675	157,0
Замена ПУ по ФЗ №522	руб.			0	
Стоимость товарного отпуска	руб.	582 759 704	614 777 660	32 017 956	5,5
Стоимость производства	р/кВт.ч	6,53	6,92	0,38	5,9
с 1 января	р/кВт.ч	6,53	6,53	0,00	0,0
с 1 июля	р/кВт.ч	6,53	7,34	0,81	12,3

Необходимая валовая выручка на 2024 выросла по сравнению с предыдущим периодом (2023 год) на 32 018 тыс. руб. или 5,5 % и составит 614777,7 тыс. руб.

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 не в полном объеме в соответствии с перечнем документов, направляемых регулируемой организацией.

Представленный Предприятием расчет не соответствует методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии с которым были утверждены тарифы на долгосрочный период 2023-2027 годов.

Документы и материалы, прилагаемые к заявлению представлены в подлиннике или надлежащим образом заверенных заявителем копиях.

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» 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. Предприятием запрошенные документы были представлены в установленные сроки.

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются:

1. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (без учета НДС) на 2024 год:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,53	7,34
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,05	4,55
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,53	7,34
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	8,50	9,54
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,81	3,16
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,84	8,81

На период с 01.01.2024 по 30.06.2024:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой гарантирующим поставщиком составляет 4,83 руб./кВт·ч;
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика составляет 0,64 руб./кВт·ч;
стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) составляет 1,06 руб./кВт·ч.

На период с 01.07.2024 по 31.12.2024:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой гарантирующим поставщиком составляет 5,02 руб./кВт·ч;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика составляет 1,07 руб./кВт·ч;
стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности)
составляет 1,24 руб./кВт·ч.».

Начальник отдела РЭ и ОКК



Е.А. Кравцова