

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

от 16 декабря 2021 года № 20

---

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**

Начальник Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

**СЕКРЕТАРЬ**

Начальник отдела регулирования  
производственно-технической сферы и  
государственного контроля (надзора)  
Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

А.В. Дудакалов

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

Л.А. Волынец  
Е.А. Кравцова  
Е.Н. Лахно  
А.Ю. Лебедева  
Л.В. Тихомирова

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Главный энергетик ООО «ЛУКОЙ-Коми»  
Главный энергетик ТПП «ЛУКОЙ-Севернефтегаз»  
Начальник отдела ценообразования и экспертизы  
ООО «ЛУКОЙ-Коми»

И.М. Уляшев  
О.А. Коркин  
Ж.В. Лейс

директор ГУП НАО  
«Нарьян-Марская электростанция»  
заместитель директора по экономике  
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»  
Главный бухгалтер  
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Е.Ю. Сенокосов  
А.И. Чендемерова  
Е.В. Чупрова

Директор МУП «Комбинат по благоустройству  
и бытовому обслуживанию»

А.А. Суслов

Дата заседания комиссии: 16.12.2021

Начало работы комиссии: 09 часов 00 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПОВЕСТКА:**

1. О корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

2. О корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» сетевым организациям, покупающим её для компенсации потерь в сетях, на 2022 год.

4. О прекращении ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения.

5. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2022 год.

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

8. Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для муниципального унитарного предприятия «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов.

9. Об установлении тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов.

10. Об установлении тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов.

1. О корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (далее – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» или Общество) о корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям, на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 25.12.2019 № 93 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов».

При проведении экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую энергию, технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2022 год установлено следующее.

Объем электроэнергии на собственные нужды Общества принят в размере 21 039,310 кВт·ч, на основании расчета по группам потребителей с учетом номинальной мощности и коэффициента использования.

Проведена экспертиза материалов, обосновывающих значение объема технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2022 год. Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), и нормативами, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, и определен в размере 27 017,000 кВт·ч, или 8,4 % от отпуска в сеть.

Полезный отпуск электроэнергии – 293 165,190 тыс. кВт·ч, в том числе:

- на производственные нужды – 257 389,122 тыс. кВт·ч;
- отпуск электроэнергии прочим потребителям – 35 776,068 тыс. кВт·ч.

При корректировке тарифов на 2022 год, применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2020	2021	2022
Индекс потребительских цен	103,4	106	104,3
Индекс оптовых цен для всех потребителей, исключая население на газ	103	103	105

Расходы на производство и передачу электрической энергии при корректировке на 2022 год, рассчитаны методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Операционные расходы:

Операционные расходы Обществом не заявлены. Представленный расчет не соответствует методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии с которым были утверждены тарифы на долгосрочный период 2020-2022 годов.

В соответствии с п. 25 Методических указаний 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, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методические указания), скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2022 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:

- индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3 % согласно Прогноза Минэкономразвития;

- индекс эффективности операционных расходов – 1%, утвержден Приказом УГРЦТ НАО № 93 от 25.12.2019.

Итого коэффициент индексации операционных расходов на 2022 год составит – 1,03257.

Расчет коэффициентов индексации:

Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением на 2020 год (базовый)	Корректировка на 2021 год	Корректировка на 2022 год
инфляция	%	3,0	3,6	4,3
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0	1,0
индекс изменения количества активов	%	1,0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0273	1,0256	1,03257
Операционные расходы	тыс. руб	130 916,34	134 273,034	138 646,31

Предлагается в расчет тарифов на 2022 год принять скорректированные операционные расходы на товарный отпуск с учетом изменения полезного и товарного отпуска электрической энергии и коэффициента индексации операционных расходов в размере 138 646,31 тыс.руб., с ростом к утвержденным на 2021 год на 3,257%.

Неподконтрольные расходы Предприятием не заявлены. Представленный расчет не соответствует методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии с которым были утверждены тарифы на долгосрочный период 2020-2022 годов.

Обществом отражена в расчетах на 2022 год сумма амортизационных отчислений в размере 1 211 321,090 тыс. руб., в т.ч. Энергоцентр Южное Хыльчую 390 321 тыс.руб.

Ведомость амортизации основных средств за 2020 год Обществом не предоставлена.

Представлены бухгалтерские справки по основным средствам, включенным в уточненное тарифное предложение на 2022 год, с разделением на выработку и передачу электроэнергии: от 03.06.2021 № 502, от 04.06.2021 №503, от 04.06.2021 № 504, от 04.06.2021 № 505, инвентарные карточки основных средств и акты ввода в эксплуатацию за 2020-2021 годы.

Управлением 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 № 1 (п. 27 Основ ценообразования), выборочно запрошены инвентарные карточки основных средств.

В результате проведенного анализа представленных документов Управлением сумма амортизационных отчислений принята по видам деятельности: производство, передача электрической энергии в размере 1 169 286,317 тыс. руб., в т.ч. на производство в размере 376 294,111 тыс.руб., передачу электрической энергии в размере 792 992,206 тыс.руб.

Расходы по статье «Налог на имущество».

Обществом в расчетах отражена сумма налога на имущество в размере 162 833,00 тыс. руб., в т.ч. на производство 108 910,000 тыс.руб., передачу электрической энергии 53 923,000 тыс.руб.

Управлением сумма налога на имущество скорректирована в соответствии с предоставленными документами и гл.30 Налогового Кодекса Российской Федерации, принята в размере 187 337,05 тыс. руб., в т.ч. производство электроэнергии в размере 109 650,53 тыс.руб., передачу электрической энергии 77 706,53 тыс.руб.

Расходы по статье «Топливо на технологические цели».

Для производства электрической энергии Энергоцентром используется два вида топлива: собственный попутный нефтяной (далее - ПНГ) и собственный природный газ (далее - ПГ).

Расход топлива для производства электрической энергии Общество в расчетах отражает в размере:

- ПГ – 83 021 тыс. куб. м по цене 4 517,89 руб. за 1 тыс. куб. м.,
- ПНГ – 47 095 тыс.куб.м по цене 3 178,71 руб. за 1 тыс. куб. м.

Управлением расходы определены исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом показателя удельного расхода топлива. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии принят в размере 0,424570494 т.у.т./тыс. кВт.ч.

Расход топлива для производства электрической энергии Управлением принят: ПГ – 74 408,92 тыс. куб. м, в т.ч.: 1 полугодие – 57 168,09 тыс. куб. м., 2 пол. 2022 г. 17 240,83 тыс. куб. м.; ПНГ – 47 095,00 тыс.куб.м., в т.ч.: 1 полугодие – 869,770 тыс.куб.м., 2 пол.2022г. – 46 225,230 тыс.куб.м.

Управлением цена на ПГ на 2022 год учтена в размере 2 473,41 руб., в т.ч. на 1 полугодие 2022 года принята в расчет тарифов в размере цены, учтенной в тарифах на 2 полугодие 2021 года в сумме 2 445,09 руб., ПНГ в размере 1 662,35 руб., в т.ч. на 1 полугодие 2022 года в размере 1 584,59 руб., на 2 полугодие в размере 1 663,81 руб. (Цена на 1 полугодие 2020 года принята в расчет тарифов в соответствии с решением ФАС России 24.04.2018 № 545/18 (с изм. от 18.05.2018 № 651/18) и протоколом заседания Правления ФАС России от 19.04.2018 № 3-11/18, в соответствии с которыми экономически обоснованной

признана цена на ПГ в размере 2 304,73 руб./тыс.м.куб., ПНГ – 1 493,62 руб./тыс.м.куб. и проиндексирована на 103%, в соответствии с рекомендованным Минэкономразвития прогнозным ростом на 2019 год и 2020 - 2021 годы). На 2 полугодие 2022 года цена на газ проиндексирована на 105% от величины 1 полугодия 2022 года в соответствии с рекомендованным Минэкономразвития прогнозным ростом на 2022 год.

ПГ: расходы на топливо приняты в размере 184 043 970 тыс. руб.

ПНГ: расходы на топливо приняты в размере 78 288,435 тыс. руб.

Расходы по статье «Тепловая энергия» приняты в сумме 105 334,022 тыс.руб. в соответствии со сложившейся себестоимостью тепловой энергии на 2022 год и объемом тепловой энергии, используемой на нужды Общества.

Расходы по статье «Убытки прошлых лет, недополученный доход».

Управлением в октябре 2019 года проведена плановая, документарная проверка хозяйственной деятельности общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» в сфере электроэнергетики, в части определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании цен (тарифов), экономической обоснованности фактического расходования средств при осуществлении регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, экономической обоснованности расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению объектов к электрическим сетям и правильности применения указанными субъектами регулируемых государством цен (тарифов) в электроэнергетике, применения платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы, использования инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в электроэнергетике, соблюдение стандартов раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, а также обязательных требований законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в части принятия программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и соответствия этих программ требованиям, устанавливаемым Управлением (распоряжение УГРЦТ НАО от 16.09.2019 года № 63).

По результатам проведенной Управлением проверки с учетом корректировки показателей доходов и расходов Общества, отнесенных на услуги электроснабжения, отрицательное значение финансового результата ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» составило 223 661, 95 тыс. руб., (в 2020 году УГРЦТ НАО учтен недополученный доход в размере 1/3 в сумме 80 399,761 тыс. руб. с учетом ИПЦ, в 2021 году учтен недополученный доход в сумме 50 878,430 тыс.руб. с учетом ИЦП). При корректировке тарифа на 2022 год, предлагается учесть остаток недополученного дохода от суммы установленного отрицательного результата по итогам проверки 2019 года, с учетом ИПЦ, в сумме 110 857,750 тыс. руб., в т.ч. на производство в сумме 49 924,725 тыс.руб., на передачу 60 243,319 тыс.руб.

Управлением 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.

В результате произведенной корректировки сложилась сумма недополученного дохода за 2020 год в размере 99 136,148 тыс.руб. УГРЦТ НАО предлагает частично учесть сумму недополученного дохода по итогам 2020 года от деятельности «электроснабжение» в размере 86 200,00 тыс.руб. (сумму убытка в размере 77 968,125 тыс.руб. с учетом ИПЦ 2021 и 2022 года.), в т.ч. на производство в сумме 38 820,121 тыс.руб., на передачу 47 379,879 тыс.руб., остаток суммы учесть в следующем периоде регулирования.

Расходы по статье «Прибыль».

Размер необходимой прибыли на 2022 год заявлен Обществом в размере 8 857,43 руб., отсутствует расшифровка отнесения размера прибыли на производство и передачу электрической энергии.

При расчете тарифов на 2022 год Управлением прибыль на социальное развитие в составе НВВ не учтена по причине заключения Обществом договоров на инженерно-технологическое обслуживание и управление, эксплуатацию оборудования, сервисное и техническое обслуживание со сторонней организацией, кроме этого, не предоставлен Коллективный договор Общества. Управление руководствовалось положениями пункта 7 Основ ценообразования, обязывающих регулирующий орган при установлении тарифов принимать меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка по производству и передаче электрической энергии на 2022 год сложилась:

№	Показатели	Ед. изм.	Корректировка УГРЦТ НАО на 2022 год
1	Выработано электрической энергии	кВт.ч	341 221 500
2	Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	кВт.ч	21 039 310
3	Отпуск с шин	кВт.ч	320 182 190
4	Получено электроэнергии со стороны	кВт.ч	0
5	Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	27 017 000
6	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	293 165 190
6.1	На производственные нужды	кВт.ч	257 389 122
7	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:		35 776 068
7.1	население,	кВт.ч	0
7.2	прочие потребители	кВт.ч	35 776 068
	Товарная продукция 1 полугод	кВт.ч	19 958 235
	Товарная продукция 2 полугод	кВт.ч	15 817 833
	Заграты на производство электрической энергии		
8	Топливо на технологические цели	руб.	262 332 405
9	Амортизация оборудования	руб.	1 169 286 317
10	Материалы	руб.	
11	Ремонт и тех. обслуживание	руб.	1 131 688 936
12	Прочие расходы	руб.	191 798 298
13	Итого цеховая себестоимость в т.ч.:	руб.	2 755 105 957
13.1	на теплоэнергию	руб.	215 144 541
13.2	на производство и передачу электроэнергии	руб.	2 539 961 415
	Объем услуг, в т.ч.:	Т У.Т.	125 816,21
	на теплоэнергию	Т У.Т.	8 265,41
	на производство и передачу электроэнергии	Т У.Т.	117 550,81

14	Расходы на теплоэнергию относимые на производство и передачу электроэнергии	руб.	105 334 022,55
15	Итого цеховая себестоимость на производство и передачу электроэнергии	руб.	2 645 295 438
15.1	Цеховая себестоимость	руб.	9,02
16	Цеховая себестоимость товарного отпуска	руб.	322 815 509
17	Себестоимость товарного отпуска	руб.	322 815 509
17.1	Себестоимость 1 кВт.ч	руб./кВт.ч	9,02
18	Прибыль	руб.	
19	Недополученные доходы	руб.	197 057 750,47
20	Стоимость товарного отпуска	руб.	519 873 259
20.1	Стоимость производства 1 кВт.ч	руб./кВт.ч	14,53
	1 полугодие		14,00
	2 полугодие		15,20
20.1.1	Тариф, установленный для населения	руб./кВт.ч	
20.1.2	Тариф для прочих потребителей	руб./кВт.ч	
21	Итого доходов от реализации электроэнергии на сторону	руб.	
21.1	Доходы от населения	руб.	
21.2	Доходы от проч. потребителей	руб.	519 873 259
	- I полугодие		279 415 293
	- II полугодие		240 457 967

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (без учета НДС):

№ 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			
	2022 год			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,00	15,20
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,31	11,19
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,00	15,20
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	18,20	19,76
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,32	9,03
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,80	18,24



ВЫСТУПИЛИ:

Лейс Ж.В.

1. ООО «Лукойл-Коми» не согласно с формированием расходов на топливо. При выработке электрической энергии Общество использует собственный природный газ и собственный попутный нефтяной газ. Калькуляция себестоимости добычи газа предоставлена в письме № 09-02-01-14481в от 15.06.2021.

Предлагается в расчете тарифа на 2022 год принять цену попутного нефтяного газа по плановой себестоимости ООО «Лукойл-Коми» (1 полугодие 3178,71руб.; 2 полугодие 3 337,65 руб., с применением ИЦП 5%), что ниже цены газа по договору с ООО «Варандейский терминал». Учитывая то, что по решению суда и ФАС, договор с ООО «Варандейский терминал» рассматривался в формате рыночных отношений, полагаем, что при расчете тарифа стоимость ПНГ может быть применена как рыночная. Но в связи с тем, что цена реализации по данному договору выше плановой себестоимости ПНГ, в расчете тарифа предлагается использовать плановую себестоимость ПНГ, что не противоречит решениям суда и ФАС.

2. Произвести корректировку расходов по статье «Расходы на ремонт и техническое обслуживание» и учесть сумму в размере 1 187 375,126 тыс.руб.

Первоначально Обществом на корректировку тарифа по вышеуказанной статье заявлена сумма 1 562 642,142 тыс.руб. УГРЦТ учтена сумма на 2022 год размере 1 131 688,936 тыс.руб., что ниже заявленной Обществом. В связи с тем, что по данной статье в т.ч. учитываются расходы «Списание с 97 счета (крупные инспекции В,С,D)», расходы возникшие на факту 2021 года по ГТУ-5 (ранее расходы учитывались по 4-м ГТУ) в расчете УГРЦТ не учтены.

3. Учесть вышеуказанные корректировки и установить тариф на электрическую энергию в размере 14,97 руб. (что на 0,44 руб. выше скорректированного проекта УГРЦТ (14,53 руб.)).

Андрянов С.А.:

По предложению 1:

Цена на топливо 1 полугодия 2022 года принята в расчет тарифов в соответствии с решением ФАС России 24.04.2018. № 545/18 (с изм. от 18.05.2018№651/18) и протоколом заседания Правления ФАС России от 19.04.2018 №3-11/18, и проиндексирована на 103%, в соответствии с рекомендованным Минэкономразвития прогнозным ростом на 2019 год и 2020 - 2021 годы). На 2 полугодие 2022 года цена на газ проиндексирована на 105% от величины 1 полугодия 2022 года в соответствии с рекомендованным Минэкономразвития прогнозным ростом на 2022 год.

По предложению 2.

Пунктом 25 Методических указаний определено, что операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле, с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-

экономического развития Российской Федерации и индекса эффективности операционных расходов.

На основании вышеизложенного, исходя из того, что расходы по статье «Расходы на ремонт и техническое обслуживание» входят в состав операционных расходов, корректировка на 2022 год произведена в соответствии с Методическими указаниями по формуле пункта 25.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (без учета НДС):

№ 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
	Прочие потребители			
	2022 год			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,00	15,20
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,31	11,19
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,00	15,20
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	18,20	19,76
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	8,32	9,03
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,80	18,24

2. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 25.12.2019 № 93 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу (далее – УФАС по НАО) по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. О корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО или Управление) поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее по тексту – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» или Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифов на электрическую энергию на 2022 год долгосрочного периода 2020-2022 годов (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2021 № 322).

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 12.12.2019 № 75 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов».

Расчет корректировки тарифов выполнен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Объем выработки и отпуска электрической энергии ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» принят согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному приказом ФАС России на 2022 год в границах НАО и составит:

- выработка электроэнергии – 102 998 тыс. кВт.ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции принят в соответствии с расчетом Предприятия в размере – 1 343 тыс. кВт.ч или 1,3%;
- потери электроэнергии в размере 12 477 тыс. кВт.ч или 12,27%.

Расчет уровня потерь выполнен в порядке, определенном п. 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), и нормативами, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887.

- полезный отпуск в размере 89 178 тыс. кВт.ч, в том числе:
- отпуск электроэнергии прочим потребителям в размере 58 832 тыс. кВт.ч;
- отпуск электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в размере 30 346 тыс. кВт.ч.

При расчетах применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2024 года (далее – прогноз социально-экономического развития).

Показатели прогноза	2020	2021	2022
Индекс потребительских цен	103,4	106,0	104,3

Расходы снижены относительно предложения Предприятия на 12,3 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 557 784,2 тыс. руб.

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

1) Операционные расходы.

В соответствии с п. 25 Методических указаний 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, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методические указания), скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2022 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:

- индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3 % согласно Прогнозу Минэкономразвития;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%, утвержден Приказом УГРЦТ НАО № 75 от 12.12.2019.

Итого коэффициент индексации операционных расходов на 2022 год составит - 1,3257

Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением на 2020 год (базовый)	Корректировка на 2021 год	Корректировка на 2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	3,0	3,6	4,3
индекс эффективности операционных расходов	%		1,0	1,0
индекс изменения количества активов	%	0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,02564	1,03257
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	172 760,5	177 190,1	182 961,2

Предлагается в расчет тарифов на 2022 год принять скорректированные операционные расходы на товарный отпуск с учетом изменения полезного и товарного отпуска электрической энергии и коэффициента индексации операционных расходов в размере 182 961,2 тыс.руб. (без учета операционных расходов на сбыт), с ростом к утвержденным на 3,26%.

2) Неподконтрольные расходы.

Показатели	Единица измерения	Утверждено 2020 год	Корректировка 2021 год	Корректировка 2022 год	отклонение (план2022/21) %
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4 678,0	5 510,00	5 117,90	-7,1%

Амортизация	тыс. руб.	74 912,5	78 416,30	84 733,18	8,1%
Плата за аренду имущества и земли	тыс. руб.	533,7	491,87	277,82	-43,5%
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	17 887,3	14 919,30	16 224,42	8,7%
<i>налог на имущество</i>	тыс. руб.	13 957,0	14 857,96	16 158,60	8,8%
<i>налог на прибыль</i>	тыс. руб.	3 893,7			
<i>экологические платежи</i>	тыс. руб.	8,6	8,56	7,07	-17,5%
<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс. руб.	28,0	52,78	58,74	11,3%
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	36 560,0	37 703,64	39 061,41	3,6%
Выпадающие доходы по ТПП	тыс. руб.	2 292,6	8 115,00	5 981,4	-26,2%
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	136 864,2	145 156,12	151 396,1	4,3%

- Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

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 5 510 тыс. руб.

УГРЦТ НАО сумма расходов на покупку услуг по передаче электрической энергии учтена в соответствии с планируемой к утверждению необходимой валовой выручкой на 2022 год сетевой организации АО «Оборонэнерго» в размере 5 117,9 тыс. руб.

- Амортизация.

Предприятием предложена амортизация в размере 79 116,94 тыс. руб. Предприятием были представлены ведомость амортизации основных средств за 2020 год и расчет амортизационных отчислений на 2022 год.

Управлением были запрошены инвентарные карточки основных средств, принятых на учет в 2020 году и 2021 году на последнюю отчетную дату.

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.

Согласно пункту 7 ПБУ 6/01 основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Как следует из пункта 17 ПБУ 6/01 и пункта 49 Методических указаний № 91н, стоимость объектов основных средств (в том числе объектов основных средств, переданных в аренду) погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено названным положением.

В соответствии с пунктами 12, 13 Методических указаний N 91н учет основных средств по объектам ведется с использованием инвентарных карточек учета основных средств. Инвентарная карточка открывается на каждый инвентарный объект. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть указаны: основные данные об объекте основных средств, о сроке его полезного использования; способ начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); индивидуальные особенности объекта.

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 84 733,2 тыс. руб. (в том числе 82 508,5 тыс. руб. на производство и передачу электроэнергии).

В обоснование расходов Предприятием представлены оборотно-сальдовые ведомости и карточки счетов за 2020 год и расчет на 2022 год.

Управлением расчет общепроизводственных и общехозяйственных расходов на 2022 год выполнен с учетом анализа фактических расходов Предприятия за 2020 год и ожидаемых показателей на 2022 год.

Распределение общепроизводственных расходов выполнено пропорционально оплате труда. Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности выполнено пропорционально выручке, распределение внутри вида деятельности выполнено пропорционально сумме затрат на оплату труда. Распределение выполнено в соответствии с Учетной политикой Предприятия.

- Плата за аренду земли.

Предприятием предложена плата по аренде земельных участков в размере 845,1 тыс. руб.

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

В результате проведенных корректировок, расходы по аренде земли приняты в размере 413,7 тыс. руб. в соответствии с представленными дополнительными договорами аренды, уточненными расчетами и бухгалтерскими документами с разбивкой арендной платы по видам деятельности Предприятия.

По видам деятельности производство, передача электрической энергии плата учтена в размере 277,8 тыс. руб.

- Налог на имущество.

Предприятием заявлена сумма налога на имущество в размере 15 584,5 тыс. руб.

Управлением сумма налога на имущество скорректирована в соответствии с представленным Предприятием расчетом налога на имущество на 2022 год.

Налог на имущество принят в размере 16 158,6 тыс. руб. (учтен налог на имущество по видам деятельности производство в размере 6 601,5 тыс. руб., передача электрической энергии в размере 9 030,7 тыс. руб., по общепроизводственным, общехозяйственным расходам, относимых в доле на данные виды деятельности в размере 526,4 тыс. руб.).

- Плата за выбросы.

Предприятием предложена сумма в размере 28,21 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.

Предприятием предоставлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду, приказ Управления Роспотребнадзора по НАО от 02.11.2016 № 383 об утверждении нормативов выбросов.

С учетом корректировок плата за выбросы принята в размере 12,3 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии с учетом распределения общепроизводственных расходов, приняты в размере 7,069 тыс. руб.

- Прочие налоги и сборы. Транспортный налог.

Предприятием предложен в размере 63,08 тыс. руб.

Предприятием предоставлены налоговые декларации по транспортному налогу за 2020 год, а также расчет на 2022 год.

Управлением сумма транспортного налога скорректирована в соответствии с представленными документами и принята в размере 57,2 тыс. руб.

- Страховые взносы с фонда оплаты труда.

Предприятием запланированы расходы в размере 38 365,5 тыс. руб., без разбивки на регулируемые виды деятельности, рассчитанные в доле 32,5% 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.

По статье «Недополученный доход от технологического присоединения» Предприятием предложена сумма 1 846,5 тыс. руб.

В результате проведенного расчета Управлением выпадающих доходов от технологического присоединения на 2022 год запланировано 228 льготных присоединения. Доходы от присоединения запланированы в размере 104,5 тыс. руб. Учтены выпадающие доходы, планируемые на 2022 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям с учетом расходов на мероприятия по установке средств коммерческого учета электрической энергии в размере 5 981,4 тыс. руб.

- Налог на прибыль.

Предприятием на 2022 год запланирован налог на прибыль в размере 5 674,4 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Предприятием представлена декларация по налогу на прибыль за 2020 год. В соответствии с декларацией налог на прибыль не исчислен.

В соответствии с представленным отчетом о финансовых результатах за 2020 год у Предприятия сложился убыток в размере 35 522 тыс. руб.

На основании изложенного, с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования, обязывающих регулирующий орган при установлении тарифов принимать меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов, оснований для включения в состав НВВ налога на прибыль в указанном Предприятием размере у Управления не имеется.

В результате корректировки расходов неподконтрольные расходы по производству и передаче электрической энергии приняты Управлением в размере

151 396,1 тыс. руб., что на 6240 тыс. руб. или 4,3% больше суммы неподконтрольных расходов, учтенных в 2021 году.

### 3) Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

#### - Расходы на топливо.

По сравнению с предложением Предприятия расходы на топливо Управлением снижены на 6% или на 10 072,3 тыс. руб. и приняты в размере 158 089,7 тыс. руб.

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 и стоимости топлива.

Норматив удельного расхода топлива определен в соответствии с постановлением Правительства РФ 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 РФ от 15.05.2020 № 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. На 2022 год норматив удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии принят в размере 0,610 т у. т. /тыс. кВт.ч.

Стоимость топлива составила:

- газ природный – 55 041,2 тыс. куб.м по цене 2 795,51 руб. за 1 тыс. куб.м. в 1 полугодии 2022 года, 2 811,39 руб. за 1 тыс. куб.м. во 2 полугодии 2022 года;

- дизельное топливо – 52,21 т. по цене 1 полугодие – 58 311,3 руб. за тонну, 2 полугодие по цене – 60 818,7 руб. за тонну;

- дизельное масло – 6,1 т. по цене 112 680,2 руб. за тонну.

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, с 1 июля 2021 г. – 441,26 руб. за 1 тыс. куб. м., на 2 полугодие 2022 г. – 454,49 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- оптовая цена в размере 2 266 руб. за 1 тыс. куб. м., утвержденная приказом ФСТ России от 22.01.2013 № 10-э/2;



- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, планируемая к установлению в 2022 году на 1 полугодие 2022 года в размере 88,25 руб. за 1 тыс. куб. м., на 2 полугодие 2022 года в размере 90,9 руб. за 1 тыс. куб. м.

Цена на дизельное масло учитывалась по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии) по 2 полугодю 2020 года с учетом индекса потребительских цен на 2021, 2022 годы. Принята цена в размере 112 680,2 руб./т.

Дизельное топливо учтено на 1 полугодие 2022 года по итогам проведенных конкурсных процедур на основании протокола рассмотрения единственной заявки на участие в аукционе в электронной форме № 32110613556(2162873) от 21.09.2021 года по итогам рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе по цене 58311,3 руб. за тонну, на 2 полугодие 2022 года цена проиндексирована на ИПЦ 104,3%.

Затраты на топливо учтены в тарифе в размере 158 089,7 тыс. руб.

- Расходы на тепловую энергию.

Предприятием предложена сумма цеховых расходов 4 384,3 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 в сумме 4765,1 тыс. руб. в соответствии со сложившейся себестоимостью тепловой энергии на 2022 год и объемом тепловой энергии, используемой на производство электрической энергии.

Расходы увеличены на 8,7 % или 380,8 тыс. руб.

4) Расходы на сбытовую деятельность.

Предлагается включить расходы на сбыт электрической энергии в размере 39718,3 тыс. руб.

Статьи расходов	утверждено на 2020 год	Корректировка 2021 год	Предложение Предприятия	Корректировка УГРЦТ 2022 год	отклонение (+/-), %
Затраты на оплату труда ППП	22 467,86	23 044,85	17 983,50	23 795,42	3,3%
Отчисления на соцнужды	6 593,96	6 763,30	5 727,89	6 957,07	2,9%
Льготная дорога	494,73	507,43	535,34	524,97	3,5%
Амортизация оборудования	49,18	436,67		428,73	-1,8%
Материалы	105,36	108,06	111,15	111,58	3,3%
Прочие расходы	4 895,74	2 762,11	5022,51	3084,21	11,7%
Налог на имущество	20,56	95,20		93,75	-1,5%
Прибыль(выплаты из прибыли)	425,48	436,39	348,44	515,21	18,1%
Налог на прибыль	693,48	0,00			
Установка(замена) приборов учета в соответствии с 35-ФЗ	0,00	8 405,51	3111,0	4207,4	-49,9%
Необходимая валовая выручка, всего	35 746,34	42 559,51	32839,8	39 718,3	-6,7%

- Затраты на оплату труда.

Управлением приняты в расчете на 2022 год с ростом от плановых расходов 2021 года на 3,3%, аналогично росту на оплату труда по видам деятельности производство и передача электрической энергии и составят 23 795,42 тыс. руб., в том числе расходы на сбыт в размере 17 975,9 тыс. руб., общепроизводственные в размере 1 783,2 тыс. руб., общехозяйственные в размере 4 036,7 тыс. руб.

- Отчисления на страховые взносы приняты с учетом определенных Управлением расходов на оплату труда на 2022 год в соответствии с главой 34 части 2 Налогового Кодекса Российской Федерации. Управлением расходы по данной статье определены в сумме 6 957,07 тыс. руб. или 30,2% от фонда оплаты труда.

- Расходы по статьям льготный проезд к месту проведения отпуска, материалы, выплаты из прибыли (соцхарактера).

Управлением приняты в расчете на 2022 год с ростом от плановых расходов 2021 года на 3,3%, аналогично росту этих расходов по видам деятельности производство и передача электрической энергии и составят: льготный проезд – 524,9 тыс. руб., материалы – 11,6 тыс. руб., выплаты из прибыли – 515,2 тыс. руб.

- прочие расходы приняты в размере 3 084,2 тыс. руб., что на 11,7% выше расходов 2021 года. Учтены расходы на аренду помещения в с. Тельвиска в размере 23,9 тыс. руб.

Предприятием представлены договор аренды нежилого помещения в административном здании от 01.01.2021 №2/2021/002-2021-УК на сумму 1,991 тыс. руб. в месяц.

Остальные расходы приняты с ростом от плановых расходов 2021 года на 3,3%, аналогично росту этих расходов по видам деятельности производство и передача электрической энергии.

- Амортизация принята в размере 428,73 тыс. руб.

Предприятие представлены ведомость начисленной амортизации основных средств за 2020 год и расчет амортизационных отчислений на 2021, 2022 годы.

- Установка приборов учета в соответствии с 35-ФЗ.

Предприятием в материалах дела представлены документы:

- «Планируемые документы по замене ПУ абонентам (ФЗ-522) на 2022-23 год.

- 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 2022 год.

Из представленных документов следует, что замене подлежат 296 узлов учета, в том числе 287 узлов учета физических лиц, 9 узлов учета юридических лиц.

Стоимость работ Предприятием в «Программе технического обслуживания и ремонта ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2022 год» запланирована хоз. способом в размере 1 885,864 тыс. руб., в том числе материалы на сумму 342,68 тыс. руб.

Управлением запросом от 23.09.2020 № 704 были запрошены план-график замены/поверки приборов учета, а также стоимость приборов учета в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Письмом от 08.10.2021 года № 05-2581 Предприятием представлены:

- План-график замены приборов учета на 2022-2024 годы.

- Расчет «Перечень материалов, необходимых для установки одного прибора учета электрической энергии на 2022 год».

- Реестр договоров и договоры на поставку электрооборудования узлов учета электроэнергии за 2020 и 2021 годы.

- Утвержденная на предприятии в октябре 2021 года «Программа технического обслуживания и ремонта ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2022 год».

В план-графике на 2022 год запланирована замена 1 879 приборов учета на сумму 28245,7 млн. руб.

Письмом от 21.10.2021 № 05-2806 Предприятием представлены дополнительные материалы и скорректированные расчеты стоимости замены приборов учета.

Представлены планируемые затраты по замене приборов учета (далее - ПУ) на сумму 6 619,4 тыс. руб. с НДС (5 516,2 тыс. руб. без НДС) в количестве 1990 штук.

Были представлены:

- реестры приборов учета, подлежащих замене в 2022 году с указанием потребителей, марки прибора учета, года выпуска и периода поверки(замены) ПУ;

- договор от 20.08.2021 №312-2021-УК оказания услуг по замене индивидуальных приборов учета с использованием материалов заказчика;

- реестры и акты о замене и вводе в эксплуатацию приборов учета электроэнергии, паспорт прибора учета электроэнергии;

- откорректированная «Программа технического обслуживания и ремонта ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2022 год».

В результате корректировки Управлением расходы на замену ПУ приняты в размере 4 207,4 тыс. руб. в количестве 1 879 штуки. Не приняты приборы учета в количестве 111 шт., которые возможно выйдут из строя на сумму 299,75 тыс. руб. (без индексации) и замена приборов учета в ИЖД принята в сумме 708,0 тыс. руб. в количестве 177 штук. (средняя цена замены ПУ рассчитана по представленным Предприятием расходам на одну замену ПУ и планируемой стоимости работ и составила 4 тыс. руб.)

5) Внебюджетные расходы.

Предприятием предложена сумма внебюджетных расходов в размере 18 105,9 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 16 281,7 тыс. руб.;

- списание дебиторской задолженности – 2 521,4 тыс. руб.

УГРЦТ НАО внебюджетные расходы приняты в размере 18 555,5 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму налога на имущество, планируемой к уплате в 2022 году в сумме 16 281,67 тыс. руб., расчетно-кассового обслуживания в сумме 788,9 тыс. руб. и сумм резерва по сомнительным долгам и списанной дебиторской задолженности в размере 1 484,9 тыс. руб.

Расчетно-кассовое обслуживание принято в размере 748,8 тыс. руб. Учтены на регулируемые виды деятельности как операционные расходы.

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внебюджетные 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 2022 год, во внереализационных расходах Предприятием запланирована сумма на списание дебиторской задолженности в размере 2 521,4 тыс. руб. В подтверждение были представлены за 2020 год 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; постановления службы судебных приставов о прекращении ИП.

Письмом от 15.11.2021 № 05-3005 Предприятие предоставило дополнительно следующие документы:

- приказы об учетной политике предприятия на 2020 и 2021 годы;
- приказ о проведении инвентаризации дебиторской задолженности № 15 от 15.01.2021;
- приказы о списании дебиторской задолженности от 20.04.2021 № 225, от 20.07.2021 № 513, 514, от 12.10.2021 № 723;
- приказ о создании резерва сомнительных долгов от 22.10.2021 № 747;
- расчет величины резерва по сомнительным долгам при корректировке тарифов на электрическую энергию на 2022 год;
- приказ о создании резерва сомнительных долгов на 2022 год от 22.10.2021 №747/1;
- протокол от 12.10.2021;
- акт инвентаризации расчетов;
- бухгалтерская справка;
- документы, подтверждающие резерв сомнительных долгов по юридическим лицам;
- бухгалтерская отчетность;
- 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.

Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки ГП в следующем периоде регулирования.

В результате анализа поступивших документов по задолженности физических лиц (населения) Управлением по данной статье учтена сумма резерва по сомнительным долгам в размере 1 484,9 тыс. руб., что не выше полутора процентов от планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению.

Налог на имущество принят в размере, подтвержденном Предприятием бухгалтерскими документами с отнесением на регулируемые виды деятельности в следующих размерах:

Производство электрической энергии – 6 965,1 тыс. руб.;

Передача электрической энергии – 9193,5 тыс. руб.;

Сбыт – 93,7 тыс. руб.;

Прочие виды деятельности – 29,3 тыс. руб.

Внереализационные расходы, относимые на производство и передачу и сбыт электрической энергии приняты в размере 18486,1 тыс. руб.

5) Внереализационные доходы.

Предприятием внереализационные доходы не запланированы.

УГРЦТ НАО на 2022 год учтена сумма внереализационных доходов в размере 743,6 тыс. руб. Учтена стоимость оприходованных активов.

Распределение внереализационных доходов по видам деятельности производство, передача, сбыт и прочих произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Расходы, относимые на производство, передачу и сбыт электрической энергии приняты в размере 729,0 тыс. руб., в том числе:

- производство ээ – 427,4 тыс. руб.;

- передача ээ – 191,4 тыс. руб.;

- сбыт ээ – 110,2 тыс. руб.

б) Недополученные или излишне полученные доходы за предыдущий период.

Предприятием на 2022 год заявлена сумма в размере 71 552,8 тыс. руб.

По представленным Предприятием бухгалтерским документам и отчетности за 2020 год на Предприятии в целом сложился убыток в размере 35 522 тыс. руб.

Управлением была проведена корректировка НВВ в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в соответствии с которым 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 2020 год (оборотные-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 (622 кг. у. т./тыс. кВт ч) и фактического баланса электрической энергии за 2020 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 до 1 июля 2020 г. – 415,93 руб. за 1 тыс. куб. м., на 2 пол.2020 г. – 428,40 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- оптовая цена на 1 и 2 полугодие в размере 2 266 руб. за 1 тыс. куб. м., утвержденная приказом ФСТ России от 22.01.2013 № 10-э/2.

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.

Расходы на топливо учтены в размере 153 110,5 тыс. руб. тыс. руб.

Расходы на оплату труда, льготный проезд работников, расходы на материалы, ремонты, прочие расходы приняты на уровне установленных на 2020 год как расходы базового периода.

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 29,1%.

Амортизация принята в соответствии с представленными бухгалтерскими документами за 2020 год по видам деятельности в размере 78 050,8 тыс. руб.

Общепроизводственные расходы откорректированы в части амортизационных отчислений в связи с вводом в эксплуатацию в 2020 году новых объектов основных средств, аренды земельных участков и налога на выбросы вредных веществ по данным бухгалтерского учета, представленного Предприятием за 2020 год. Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из принятой суммы оплаты труда работников общепроизводственного персонала и размера страховых взносов в соответствии с законодательством Российской Федерации. Средний процент отчислений с оплаты труда по данным бухгалтерского учета Предприятия составил 29,8%.

Остальные расходы приняты на уровне установленных на 2020 год как расходы базового периода.

Общепроизводственные расходы приняты в размере 27 890,4 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально сумме расходов на оплату труда в размере 26 723,5 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы откорректированы в части амортизационных отчислений по данным бухгалтерского учета, представленного Предприятием за 2020 год. Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из принятой суммы оплаты труда работников общехозяйственного персонала и размера страховых взносов в соответствии с законодательством Российской Федерации. Средний процент отчислений с оплаты труда по данным бухгалтерского учета Предприятия составил 27,3%. Учтен транспортный налог на автомобиль, относящийся по данным бухгалтерского учета к общехозяйственным расходам.

Остальные расходы приняты на уровне установленных на 2020 год как расходы базового периода.

Общехозяйственные расходы учтены в размере 35 455,5 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально вырубке в размере 35 119,9 тыс. руб.

Внереализационные расходы Предприятием заявлены в размере 20 022,6 тыс. руб., в том числе: - налог на имущество -15 980,8 тыс. руб.;

- расчетно-кассовое обслуживание банков – 788,9 тыс. руб.;

- резерв сомнительных долгов – 731,5 тыс. руб.;

- списание дебиторской задолженности – 2 521,4 тыс. руб.

Управлением не приняты суммы по резерву сомнительных долгов и списанию дебиторской задолженности. Предприятием не представлено документального подтверждения, обоснования невозможности взыскания задолженности и надлежащей претензионной работы. В Учетной политике Предприятия не закреплены критерии для формирования резерва по сомнительным долгам в бухгалтерском учете.

Расчетно-кассовое обслуживание принято в полном объеме по данным Предприятия, налог на имущество рассчитан исходя из произведения среднегодовой стоимости имущества и процентной ставки, установленной в регионе в размере 2,2% и принят в сумме 15 804,8 тыс.

Внереализационные расходы приняты Управлением в размере 16 593,7 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 16 253,5 тыс. руб.

Внереализационные доходы за 2020 год Предприятием не заявлены.

По данным бухгалтерского учета (оборотно-сальдовая ведомость по сч. 91.01) Предприятием получены доходы в виде полученных 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 размере 10 665,2 тыс. руб., в том числе стоимость оприходованных активов в размере 743,6 тыс. руб., проценты, полученные в размере 9 921,6 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 10 219 тыс. руб.

Выплаты из прибыли заявлены Предприятием в размере 2 702,6 тыс. руб.

Прибыль на выплаты социально характера принята Управлением в размере 2939,7 тыс. руб. в сумме, учтенной в 2020 году как расходы базового периода.

По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 2 875,4 тыс. руб.

Утвержденная выручка на 2020 год	489 530,6 тыс. руб.
Фактические расходы за 2020 год	492 353,7 тыс. руб.
Выручка за 2020 год	465 71,6 тыс. руб.
Убыток за 2020 год	26 643,1 тыс. руб.

В расчете тарифов на 2021 год в целях сглаживания изменения тарифов была учтена часть недополученного дохода за предыдущий период.

Остаток на последующие годы составил 3 251,7 тыс. руб.

Итого сумма недополученного дохода, включаемая в расходы 2022 года, составляет 29 894,8 тыс. руб.

7) Излишне полученные доходы.

Управлением предлагается учесть по данной статье неиспользованную сумму расходов на амортизацию, определенную источником финансирования мероприятий инвестиционной программы Предприятия, в размере 10132,3 тыс. руб.

Предприятию на 2020-2022 годы утверждена инвестиционная программа распоряжением Департамента строительства, ЖКХ, энергетики и транспорта НАО от 28.11.2019 № 383-р. На 2020 год утверждены мероприятия в размере 73 212,3 тыс. руб. с источником финансирования мероприятий – амортизация.

По представленным отчетам в форме шаблонов ФАС России Предприятием инвестиционная программа исполнена на сумму 63 080,0 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.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электрической энергии составят 557 754,2 тыс. руб.

Показатели	Ед. изм.	Предприятие на 2022 год	УГРЦТ на 2022 год
<b>Выработано электрической энергии</b>	<b>тыс.кВт.ч</b>	102 997,6	102 997,5
Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	тыс.кВт.ч	1 342,7	1 342,8
Отпуск с шин	тыс.кВт.ч	101 654,9	101 654,7
Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч	12 476,5	12 476,6
Потери электроэнергии в сетях	%	12,27	12,27
<b>Полезный отпуск, в т.ч.:</b>	<b>тыс.кВт.ч</b>	89 178,4	89 178,1
<b>Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:</b>	<b>тыс.кВт.ч</b>	89 178,4	89 178,1
население, из него	тыс.кВт.ч	29 188,4	30 346,0
- городское (без электроплит) и приравненные к нему в г/м и с/м	тыс.кВт.ч	26 414,7	26 371,2
- городское (с эл/плитами)	тыс.кВт.ч	729,5	729,5
- сельское население и приравненные к нему в с/м (УК), кроме гаражей	тыс.кВт.ч	2 044,2	2 044,2
приравненные к населению гаражи	тыс.кВт.ч	1 201,1	1 201,1
прочие потребители	тыс.кВт.ч	58 788,9	58 832,1
<b>Товарная продукция 1 полугод</b>		45 953,4	46 423,0
<b>Товарная продукция 2 полугод</b>		43 225,0	42 755,1
<b>Заграты на производство электрической энергии</b>			
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	168 162,1	158 089,7
Затраты на оплату труда ПП	тыс. руб.	117 887,9	118 904,1
Отчисления на соцнужды	тыс. руб.	38 365,5	34 812,7
Льготная дорога	тыс. руб.	2 192,4	2 200,9
Амортизация оборудования	тыс. руб.	79 116,9	82 541,0
Материалы	тыс. руб.	5 759,8	5 781,9
Ремонт и тех. обслуживание	тыс. руб.	35 578,4	24 572,3
Цеховые расходы	тыс. руб.	4 384,3	4 765,1
Расходы на услуги по передаче ЭЭ	тыс. руб.	5 510,0	5 117,9
Прочие расходы	тыс. руб.	11 910,6	5 780,3
Цеховая себестоимость всего	тыс. руб.	468 867,9	442 565,9
Цеховая себестоимость 1 кВт*ч	руб./кВт.ч	5,26	4,96
Общепроизводственные расходы, относимые на производство ЭЭ	тыс. руб.	32 330,6	27 998,6
Общехозяйственные расходы, относимые на производство ЭЭ	тыс. руб.	39 757,2	36 436,2
Внереализационные расходы	тыс. руб.	17 338,9	18 486,1
Внереализационные доходы	тыс. руб.		729,0
Себестоимость товарного отпуска	тыс. руб.	558 294,5	524 757,7
<b>Себестоимость 1 кВт.ч</b>	<b>р/кВт.ч</b>	6,26	5,88
Выплаты из прибыли соц.характера	тыс. руб.	2 143,1	3 045,2
Убытки прошлых лет, недополученный доход	тыс. руб.	71 552,8	29 894,8
недополученный доход от ТП	тыс. руб.	1 846,5	5 981,4
Излишне полученные доходы	тыс. руб.	10 946,7	10 132,3



Замена ПУ по ФЗ-522	тыс. руб.	8 646,0	4 207,4
Стоимость товарного отпуска	тыс. руб.	631 536,2	557 754,2
<b>Стоимость производства</b>	<b>р/кВт.ч</b>	7,08	6,25
с 1 января	руб./кВт.ч	6,07	6,07
с 1 июля	руб./кВт.ч	8,16	6,45

По результатам проведенной экспертизы предлагается:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов со следующей календарной разбивкой:

№ 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
Прочие потребители				
2022 год				
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,07	6,45
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	4,00
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,07	6,45
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,89	8,39
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,61	2,78
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,28	7,75

\* Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

В ходе рассмотрения вопроса возражения и вопросы от представителей Предприятия не поступили.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов со следующей календарной разбивкой:

№ 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
	Прочие потребители			
	2022 год			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,07	6,45
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	4,00
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,07	6,45
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,89	8,39
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,61	2,78
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,28	7,75

2. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 12.12.2019 № 75 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - 6 чел.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» сетевым организациям, покупающим её для компенсации потерь в сетях, на 2022 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии, в том числе на территории Ненецкого автономного округа, 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».

Общество покупает электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

Предлагается установить на 2022 год тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в следующих размерах с календарной разбивкой:

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Тариф	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,07	6,45

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 01 января по 31 декабря 2022 года тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в следующих размерах с календарной разбивкой:

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Тариф	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,07	6,45

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,

представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против», так как тариф на покупку потерь содержит расходы на передачу по сетям АО «Оборонэнерго».

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

4. О прекращении ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения.

---

(докладчик Лахно Е.Н.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило уведомление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция») о прекращении регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с 01.12.2021 (входящий Управления № 761 от 09.12.2021).

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» осуществляло поставку тепловой энергии (мощности), теплоносителя и горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в многоквартирный жилой дом № 43А по ул. 60 лет Октября, г. Нарьян-Мар.

В настоящее время указанный дом переключен с тепловой сети ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на тепловую сеть Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей.

Управлением приняты следующие приказы:

от 12.12.2018 № 51 «Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на 2019-2023 годы»;

от 12.12.2018 № 52 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» (с изменениями, внесенными приказами Управления от 12.12.2019 № 76, от 14.12.2020 № 58).

Распоряжениями Управления от 17.05.2021 № 59/д, 60/д и 61/д открыты дела о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021-2023 годов для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

На основании изложенного предлагается:

- 1) признать утратившими силу вышеуказанные приказы с 01.01.2022;
- 2) закрыть дела о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021-2023 годов в отношении ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу с 01.01.2022 приказы Управления:

от 12.12.2018 № 51 «Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на 2019-2023 годы»;

от 12.12.2018 № 52 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»;

от 12.12.2019 № 76 «О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 12.12.2018 № 52»;

от 14.12.2020 № 58 «О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 12.12.2018 № 52».

2. Закрывать дела о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021-2023 годов.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

5. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2022 год.

---

(докладчик Михайлов А.А.)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, перечисленных в Приложении, устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

1. Предлагается установить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

1) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

2) для некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах

и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

3) для садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

4) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

5) для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным

лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

3. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и(или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

4. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности, ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в пункте 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания по определению выпадающих доходов).

Расчет выпадающих доходов, а именно расходы на выполнение организационно-технических мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение); расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки; расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, осуществляет регулируемая организация.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в УГРЦТ НАО представили:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;

МП ЗР «Севержилкомсервис»;

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

АО «Оборонэнерго» филиал «Северный».

1) ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

По данным ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2022 год запланировано по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт в количестве 261 льготных подключений мощностью 1551 кВт. Подтверждения количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования организацией не представлено.

Согласно Методическим указаниям по определению выпадающих доходов плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Управлением проведена корректировка с учетом положений Методических указаний по определению выпадающих доходов, где определено, что плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года – за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года – за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Методическими указаниями по определению выпадающих доходов также определено, что для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Управлением откорректировано количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными организацией реестрами и актами подключений за 2018-2020 годы. На основании фактических средних данных за три предыдущих года принято 228 подключений на 2022 год с присоединяемой мощностью 1376 кВт.

На основании изложенного в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» от присоединения энергопринимающих устройств на 2022 год приняты в размере 5981,40 тыс. руб.

## 2) МП ЗР «Севержилкомсервис».

По данным МП ЗР «Севержилкомсервис» фактические средние данные по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт за три предыдущих года соответствуют 21 выполненным договорам на 745,15 кВт.

Подтверждения количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования организацией не представлено.

Согласно Методическим указаниям по определению выпадающих доходов плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.



Управлением проведена корректировка с учетом положений Методических указаний по определению выпадающих доходов, где определено, что плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года – за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года – за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Методическими указаниями по определению выпадающих доходов также определено, что для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Управлением откорректировано количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными организацией реестрами подключений и договорами, актами подключений за 2018-2020 годы. На основании фактических средних данных за два предыдущих года принято количество 21 подключение на 2022 год с присоединяемой мощностью 745,15 кВт.

На основании изложенного, в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» от присоединения энергопринимающих устройств на 2025 год составят 559,66 тыс. руб.

3) АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» подано заявление по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2022 год. У организации отсутствуют фактические расходы по технологическому присоединению за 2018-2020 годы. Выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2022 год не заявлено.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2022 год.

4) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» подано заявление по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2022 год. У организации отсутствуют фактические расходы по технологическому присоединению за 2018-2020 годы. Выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2022 год не заявлено.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2022 год.

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

- для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, составляет 8 172,79 рублей за присоединение.

- для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, составляет 10 009,27 рублей за присоединение.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

1) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

2) для некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

3) для садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

4) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности

(по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

5) для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

3. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и(или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

4. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены расстояния, указанные в пункте 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

5. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим

сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, составляет 8 172,79 рублей за присоединение.

для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, составляет 10 009,27 рублей за присоединение.

Выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию (мощность) на 2022 год, составляют:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – 5 981,40 тыс. руб.;

МП ЗР «Севержилкомсервис» – 541,80 тыс. руб.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

---

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение Общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории Хасырейского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

В адрес Управления поступило уведомление ООО «РН-Северная нефть» (вход. 705 от 09.11.2021) об изменении с 01.11.2021 фирменного наименования ООО «РН-Северная нефть» на ООО «ННК-Северная нефть» на основании Решения единственного участника ООО «РН-Северная нефть» от 22.10.2021.

Представители ООО «ННК-Северная нефть», надлежащим образом извещенные о дате, времени и месте заседания Комиссии, на заседание не явились (уведомление Управления о проведении комиссии за исходящим № 933 от 06.12.2021 Получено Обществом 07.12.2021, входящий № 8419).

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 76 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

При корректировке необходимой валовой выручки на 2022 г. применены

следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2020	2021	2022
Индекс потребительских цен	103,4	106,0	104,3
Индекс газа - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая население	103	103	105

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие скорректированные показатели баланса тепловой энергии на 2022 год:

- расход тепловой энергии на производственные нужды котельной по предложению предприятия в размере 739 Гкал;
- расход условного топлива с использованием утвержденного долгосрочного параметра «удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии», который определен в размере 164,9 т.у.т./Гкал;
- объем вырабатываемой тепловой энергии – 2 472,93 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 2 472,93 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным нормативом на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (Приказ от 18.12.2018 № 76) – 361,6 Гкал;
- объем полезного отпуска тепловой энергии – 2 111,33 Гкал, в том числе:
  - на производственные нужды котельной – 739,00 Гкал;
  - прочим потребителям – 1 372,33 Гкал.

Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учитываются при определении потребности в топливе на 2022 год.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) регулируемой организации и тарифов, установленных на 2022 год, выполнена с применением метода индексации.

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов (статей затрат), предложенных Обществом, с указанием таких расходов и их величины приведены в следующей таблице:

Наименование показателя	Предложение Общества 2022	Корректировка УГРЦТ НАО 2022	Скорректированные значения расходов	
			Отклонение	Основание
Операционные расходы	8 982,97	16 770,63	7 787,66	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов на основании п.36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

Неподконтрольные расходы	2 194,89	2 144,56	-50,33	Скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, на величину изменения
- арендная плата	171,66	171,66		Расходы учтены по предложению Общества
- отчисления на социальные нужды	1 993,52	1 972,41	-21,11	Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из фактических данных (по результатам Проверки за 2020 год) с учетом ИПЦ на 2021, 2022 год, а так же с учетом сложившейся доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного отпуска услуг теплоснабжения
Амортизация	0	0		Обществом не заявлена, в расчете не учтена
Налог на имущество	29,53		-29,53	Расчет налога не предоставлен, расходы учтены по строке «Прочие налоги»
Прочие налоги	0,18	0,49	0,31	Расходы учтены в размере сложившейся доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного отпуска услуг теплоснабжения от фактических расходов по результатам Проверки
Расходы приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (на топливо)	243,88	277,63	33,75	Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе (газ нефтяной попутный) с учетом удельного расхода условного топлива, переводного коэффициента условного топлива в натуральное, рассчитанного на 2022 год. Цены установленной в п. 4 доп. соглашения №5 от 31.10.2020 к договору поставки газа №100015/07618Д от 31.12.2015, с применением ИЦП.
Предпринимательская прибыль	558,89	1 039,04	480,15	Учтена в размере утвержденной на 2022 год,

				в соответствии с пунктом 49 Методических указаний
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-3 243,02	-3 243,02	По результатам Проверки, проведенной Управлением, с учетом корректировки показателей расходов, отнесенных на услуги теплоснабжения, учтена прибыль по результатам проверки регулируемой деятельности ООО «РН-Северная нефть» (к акту результатов проверки от 09.06.2021)
НВВ	11 980,64	16 988,84	5 008,20	

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию на 2019-2023, составила:

(тыс.руб.)	
Наименование статьи	2022
Необходимая валовая выручка, в т.ч.:	16 988,84
Операционные (подконтрольные) расходы	16 770,63
Неподконтрольные расходы	2 144,56
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	277,63
Расчетная предпринимательская прибыль	1 039,04
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-3 243,02

По результатам проведенной корректировки к установлению предлагаются одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ННК-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	12 379,53	12 379,53

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ННК-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	12 379,53	12 379,53

2. Внести в приказ УГРЦТ НАО 18.12.2018 № 76 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной

ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

---

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение Общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» о корректировке тарифов на тепловую энергию Обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

В адрес Управления поступило уведомление ООО «РН-Северная нефть» (вход. 705 от 09.11.2021) об изменении с 01.11.2021 фирменного наименования ООО «РН-Северная нефть» на ООО «ННК-Северная нефть» на основании Решения единственного участника ООО «РН-Северная нефть» от 22.10.2021.

Представители ООО «ННК-Северная нефть», надлежащим образом извещенные о дате, времени и месте заседания Комиссии, на заседание не явились (уведомление Управления о проведении комиссии за исходящим № 933 от 06.12.2021 Получено Обществом 07.12.2021, входящий № 8419).

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 12.12.2019 № 73 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов».

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии на 2022 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 1 412,66 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 1 412,66 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным нормативом на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов (Приказ от 12.12.2019 г. № 73) – 341,66 Гкал;
- объем полезного отпуска тепловой энергии – 1 071 Гкал, в том числе:
  - на производственные нужды котельной – 889,00 Гкал;
  - прочим потребителям – 182 Гкал.

Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учтены при определении потребности в топливе на 2022 год.

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов (статей затрат), предложенных Обществом, с указанием таких расходов



и их величины приведены в следующей таблице:

тыс.руб.

Наименование показателя	Предложение Общества	Корректировка УГРЦТ НАО 2021	Скорректированные значения расходов	
			Отклонение	Основание
Операционные расходы	1 923,00	2 107,51	-184,51	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов на основании п.36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).
Неподконтроль-ные расходы	365,17	313,15	-52,02	Скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, на величину изменения
Арендная плата	11,25	8,25	-3,0	Расходы учтены по предложению Общества, а так же в размере сложившейся доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного отпуска услуг теплоснабжения от фактических расходов по результатам Проверки
Отчисления на социальные нужды	351,59	304,09	-47,5	Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из фактических данных (по результатам Проверки за 2020 год) с учетом ИПЦ на 2021, 2022 год, а также доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного отпуска услуг теплоснабжения
Амортизация	2,13	0,71	-1,42	Расходы учтены в размере сложившийся доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного отпуска услуг теплоснабжения от фактических расходов по результатам Проверки

Прочие налоги	0,20	0,10	-0,10	Расходы учтены в размере сложившейся доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного отпуска услуг теплоснабжения от фактических расходов по результатам Проверки
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	46,56	43,80	-2,76	Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе (газ нефтяной попутный) с учетом удельного расхода условного топлива, переводного коэффициента условного топлива в натуральное, рассчитанного на 2022 год. Цены установленной в п.4 доп.соглашения №5 от 31.10.2020 к договору поставки газа №100015/07618Д от 31.12.2015, с применением ИЦП.
Предпринимательская прибыль	114,41	123,38	8,97	Учтена в размере утвержденной на 2022 год в соответствии с пунктом 49 Методических указаний
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2019 год		258,50		По результатам Проверки, проведенной Управлением, с учетом корректировки показателей расходов, отнесенных на услуги теплоснабжения, учтена прибыль по результатам проверки регулируемой деятельности ООО «РН-Северная нефть» (к акту результатов проверки от 09.06.2021)
НВВ	2 449,21	2 846,35	397,14	

Необходимая валовая выручка на товарный отпуск в 2022 году по отношению к утверждённой величине НВВ на 2021г уменьшена, на 2,35%.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию на 2020-2022, составила (тыс.руб.):

Наименование статьи	2022
Необходимая валовая выручка, в т.ч.:	2 846,35
Операционные (подконтрольные) расходы	2 107,51
Неподконтрольные расходы	313,15
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	43,80
Расчетная предпринимательская прибыль	123,38
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	258,50

По результатам проведенной корректировки к установлению предлагаются одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ННК-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2022 год долгосрочного периода

регулирования 2020-2022 годов:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	14 796,24	17 019,87

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ННК-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	14 796,24	17 019,87

2. Внести в приказ УГРЦТ НАО 18.12.2018 № 76 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

8. Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для муниципального унитарного предприятия «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов.

---

(докладчик Михайлов А.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального унитарного предприятия «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» (далее – МУП «КБ и БО» или Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на обработку, обезвреживание и единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне деятельности на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов.

Соглашением от 10.09.2020 № 99 по обращению с твердыми коммунальными отходами в первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» присвоен статус регионального оператора. Соглашение заключено сроком на 10 лет.

Экспертиза выполнена на основании следующих нормативных документов:

Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16 (далее – Методические указания);

Расчет тарифа произведен с применением метода индексации установленных тарифов.

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний. В процессе расчетов также были получены материалы, дополнительно представленные Предприятием для корректного расчета тарифов.

Объемные показатели на 2022 – 2024 год принимаются согласно фактическим данным за 2020 год:

- на 2022–2024 годы 9 950,40 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 95 026,32 м<sup>3</sup>;

Общий объем твердых коммунальных отходов, поступивших от потребителей первой зоны и потребителей второй зоны (согласно соглашению, между региональными операторами) и объектов гидрометеорологических станций, туристических баз и объектов топливно-энергетического комплекса соответствуют значениям:

- на 2022–2024 годы 10 366,90 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 99 003,90 м<sup>3</sup>

При регулировании тарифа на 2022 – 2024 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

ИПЦ 2022 год – 104,3%.

ИПЦ 2023 год – 104,0%

ИПЦ 2024 год – 104,0%

Величина необходимой валовой выручки, принятая при установлении предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне деятельности на 2022 – 2024 год:

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия	Принято УГРЦТ НАО на 2022 год	Основание, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией	Принято УГРЦТ НАО на 2023 год	Принято УГРЦТ НАО на 2024 год
1	Расходы регионального оператора по обработке, обезвреживанию ТКО	41 276 309,36	46 587 893,13	Необходимая валовая выручка принята на основании фактических объемов за 2020 год, а также с учетом корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета	34 823 442,58	35 866 552,83

				тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		
1.1	Обработка ТКО	25 348 043,35	32 011 048,52		21 435 130,24	22 077 179,35
1.2	Обезвреживание ТКО	15 928 266,01	14 576 844,61		13 388 312,34	13 789 373,47
2	Собственные расходы регионального оператора	70 564 326,40	60 294 294,04	с учетом корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	91 509 756,71	92 325 014,05
2.1	Производственные расходы, всего	10 654 553,38	6 548 588,30		6 509 178,74	6 766 815,57
2.1.1	расходы на сырье и материалы	396 626,73	413 681,68	Включают в себя расходы на спецодежду, материалы и запасные части с учетом ИПЦ 104,3%, расходы на запасные части скорректированы согласно нормам расхода материалов и запасных частей, на техническое обслуживание и текущий ремонт автомобилей, утвержденным Министерством транспорта РФ департаментом автомобильного транспорта центром проектирования и внедрения организации труда на автомобильном транспорте (центроргтрудавтотранс). Затраты на топливо скорректированы из фактического количества времени, отработанного техникой.	131 585,48	136,848,90
2.1.2	общехозяйственные расходы	1 985 189,60	1 985 189,60	Расходы на разнос квитанций и оказания услуг в ГИС ЖКХ.	2 064 597,18	2 147 181,07
2.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	8 272 737,05	4 149 717,02	Скорректирована численность персонала согласно Рекомендациям по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства, утвержденным Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 06.12.1994 № 13; Типовым нормативам численности работников по обслуживанию и эксплуатации зданий и сооружений ПШИФР 15.02.02. (утв. ФГБУ "НИИ ТСС" Минтруда России 24.01.2014 N 001). Размер страховых взносов определен в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О	4 312 996,08	4 482 785,60

				страховых взносов в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования». Отчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний рассчитаны по тарифу 0,2 % от размера плановых затрат на оплату труда.		
2.2	Административные расходы, всего	15 624 388,38	18 675 831,11	Распределены согласно учетной политике предприятия по прямым затратам в размере 11,71% по обработке, 7,31% по обезвреживанию и 50,34% собственные расходы	17 863 082,09	18 577 606,04
2.2.1	- расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг	1 459 179,48	1 499 790,02	Затраты скорректированы в части расходов на услуги связи, программное обеспечение, аудиторские услуги, услуги охраны, подписку на издания, обслуживания ККМ, обслуживания оборудования, заправка картриджей, лицензии, СРО, ЭЦП, прочие (больничные листы).	1 559 781,62	1 622 172,88
2.2.2	- арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания захоронения ТКО	48 917,01	-	Нет данных	-	-
2.2.3	- расходы на обучение персонала	34 414,97	6 821,49	Включают в себя курсы, семинары.	7 094,35	7 378,12
2.2.4	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль	7 607,84	9 168,39	Включают налоги (ЕНВД, УСН, трансп., ОСАГО, прочие)	9 535,13	9 916,54
2.2.5	- расходы на амортизацию производственных активов	231 972,16	163 450,05	Приняты с учетом ИПЦ 104,3%	169 988,05	176 787,57

2.2.6	- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	12 754 837,95	15 902 061,00	Скорректирована численность персонала согласно рекомендациям по нормированию труда руководителей, специалистов и служащих многоотраслевых предприятий жилищно-коммунального хозяйства (центр муниципальной экономики и права, Москва 2005 г.) Размер страховых взносов определен в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования». Отчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний рассчитаны по тарифу 0,2 % от размера плановых затрат на оплату труда.	16 538 143,44	17 199,669,18
2.2.7	- расходы на материалы	681 892,11	610 988,92	Затраты скорректированы в части расходов на охрану труда (спецодежда, м/о водителей, м/о работников, СОУТ), материалы, инвентарь, МБП, ремонты, ГСМ, запчасти, оборудование.	635 428,48	660 845,62
2.2.8	- расходы на приобретаемые энергетические ресурсы (содержание зданий)	405 569,86	483 551,23	Затраты скорректированы в части расходов на отопление, горячее водоснабжение, газ, электроэнергию, транспортировку газа, обслуживания газового оборудования.	502 893,28	523,009,01
3	Расходы по уплате налогов и сборов, всего	2 023 019,22	2 606 360,19		2 627 730,39	2 658 914,07
3.1	налог на прибыль	2 023 019,22	2 606 360,19	В соответствии с налоговым кодексом Глава 25	2 627 730,39	2 658 914,07
5	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО (транспортировка ТКО)	41 109 294,39	61 536 350,47	Приняты фактические затраты организации за 2020 год	61 536 350,47	61 536 350,47
6	Нормативная прибыль	45 738,00	117 903,17	Исключены выплаты на рождение ребенка, профессиональные праздники (23 февраля, 8 марта и новый год),	122 619,30	127 524,07

				погребение, новогодние подарки, юбилейные даты, вознаграждения по итогам работы за год.		
7	Закупка контейнеров 1% НВВ	1 107 333,03	1 232 958,04	Согласно действующему законодательству в сфере ТКО	1 250 823,76	1 269 223,43
8	Расчетная Необходимая валовая выручка	111 840 635,76	105 566 339,39		125 124 639,99	126 946 803,89
9	<b>Итоговая Необходимая валовая выручка по приведенной стоимости, всего</b>	-	<b>85 391 467,76</b>	В связи с тем что расчетная НВВ превышает НВВ по приведенной стоимости услуги Регионального оператора указанной в соглашении по обращению с твердыми коммунальными отходами в первой зоне деятельности регионального оператора на территории НАО от 10.09.2020 № 99, Управлением для расчета принята приведенная стоимость	<b>88 807 126,47</b>	<b>92 359 411,53</b>

В результате проведенной экспертизы единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне на 2022 - 2024 год составляет:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м <sup>3</sup>		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители (за исключением населения) муниципальных образований и населенных пунктов Ненецкого автономного округа (далее – НАО): МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар», МО «Рабочий поселок Искателей», поселок Красное Сельского поселения «Приморско-Куйский сельсовет» Заполярного района НАО, село Тельвиска Сельского поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района НАО	2022	898,61	898,61	8 581,71	8 581,71
	2023	898,61	970,50	8 581,71	9 268,25
	2024	970,50	973,37	9 268,25	9 295,71

**ВЫСТУПИЛИ:**

Суслов А.А.

Считаем утверждаемые тарифы не обоснованными в связи с применением в расчете суммы предельного размера НВВ определенной конкурсной документацией из расчета объема вывоза ТКО в размере 71651,93 м<sup>3</sup>. Фактический объем ТКО, принятый для расчета тарифов на 2022 год, составил за 2020 год 95026,32 м<sup>3</sup>.



При осуществлении расчета тарифа УГРТЦ НАО не учтен рост расходов регионального оператора на организацию и выполнение мероприятий по обращению с ТКО и увеличение расходов по таким статьям как: на транспортирование ТКО из-за увеличения объема; увеличения объема выполняемой работы по приему, учету ТКО, его сортировке и обработке; обработке информации и сведений и сдачи увеличивающегося количества отчетов в органы государственной власти и местного самоуправления; ужесточение требований законодательства в области охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического благополучия и необходимости их неукоснительного исполнения.

Андрянов С.А.:

Пунктом 89 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484, и пунктами 83, 84 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, установлено, что расчет единого тарифа и необходимой валовой выручки регионального оператора осуществляется в соответствии с условиями соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключаемого между региональным оператором и уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации по результатам конкурса на выбор регионального оператора, исходя из непревышения таких величин над стоимостью услуг регионального оператора по организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, определенной по результатам конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на соответствующий год.

В связи с превышением рассчитанной НВВ в сумме 105 566 339,39 рублей суммы приведенной стоимости услуги регионального оператора по результатам конкурсного отбора Управлением для расчета регулируемых тарифов на 2022 год НВВ принята на уровне приведенной стоимости конкурсного отбора в размере 85 391 467,76 рублей.

Необходима корректировка территориальной схемы в связи с изменением объема (массы) образуемых в зоне деятельности регионального оператора твердых коммунальных отходов.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне на 2022 – 2024 год со следующей календарной разбивкой:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м <sup>3</sup>		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители (за исключением населения) муниципальных образований и населенных пунктов Ненецкого автономного округа (далее – НАО): муниципальное образование «Городской округ «Город Нарьян-Мар», муниципальное образование «Рабочий поселок Искателей», поселок Красное Сельского поселения «Приморско-Куйский сельсовет» Заполярного района НАО, село Тельвиска Сельского поселения «Тельвисочный сельсовет» Заполярного района НАО	2022	898,61	898,61	8 581,71	8 581,71
	2023	898,61	970,50	8 581,71	9 268,25
	2024	970,50	973,37	9 268,25	9 295,71

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

9. Об установлении тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов.

(докладчик Михайлов А.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального унитарного предприятия «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» (далее – МУП «КБ и БО» или Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на обработку, обезвреживание и единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне деятельности на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов.

Соглашением от 10.09.2020 № 99 по обращению с твердыми коммунальными отходами в первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» присвоен статус регионального оператора. Соглашение заключено сроком на 10 лет.

Экспертиза выполнена на основании следующих нормативных документов:

Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16 (далее – Методические указания);

Расчет тарифа произведен с применением метода индексации установленных тарифов.

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методическим указаний. В процессе расчетов также были получены материалы, дополнительно представленные Предприятием для корректного расчета тарифов.

Объемные показатели на 2022–2024 годы принимаются согласно фактическим данным за 2020 год:

- на 2022–2024 годы 9 950,40 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 95 026,32 м<sup>3</sup>;

Общий объем твердых коммунальных отходов, поступивших от потребителей первой зоны и потребителей второй зоны (согласно соглашению, между региональными операторами) и объектов гидрометеорологических станций, туристических баз и объектов топливно-энергетического комплекса соответствуют значениям:

- на 2022–2024 годы 10 366,90 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 99 003,90 м<sup>3</sup>;

Объем твердых коммунальных отходов, направленных на обработку:

- на 2022–2024 годы 951,50 тонна, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 9 086,83 м<sup>3</sup>;

При регулировании тарифа на 2022–2024 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

ИПЦ 2022 год – 104,3%.

ИПЦ 2023 год – 104,0%

ИПЦ 2024 год – 104,0%

Величина необходимой валовой выручки, принятая при установлении тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для МУП «КБ и БО» на 2022 – 2024 год по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа, составила:

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия	Принято УГРЦТ НАО на 2022 год	Основание	Принято УГРЦТ НАО на 2023 год	Принято УГРЦТ НАО на 2024 год
	Операционные расходы	-	20 112 001,89		20 707 317,14	21 320 253,73
1	Производственные расходы, всего	16 635 594,26	15 768 503,74		16 205 415,81	16 832 756,82
1.1	расходы на сырье и материалы	1 937 191,95	1 275 667,81	Включают в себя расходы на спецодежду,	1 132 868,94	1 157 308,28

				материалы и запасные части с учетом ИПЦ 104,3%, расходы на запасные части скорректированы согласно нормам расхода материалов и запасных частей, на техническое обслуживание и текущий ремонт автомобилей, утвержденным Министерством транспорта РФ департаментом автомобильного транспорта центром проектирования и внедрения организации труда на автомобильном транспорте (центр-оргтрудоавтотранс). Затраты на топливо скорректированы из фактического количества времени, отработанного техникой		
1.2	расходы на приобретаемые энергетические ресурсы	198 940,51	173 324,94	Затраты скорректированы с учетом утвержденных тарифов на электроэнергию на 2022 год, а также в соответствии с технической документацией скорректированы заявленные предприятием мощности электрооборудования	180 257,96	187 468,28
1.3	Общехозяйственные расходы	637 006,42	637 006,42	Расходы на экологический мониторинг и дератизацию	662 486,68	688 986,15
1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	13 751 200,91	13 562 417,32	Скорректирована ставка 1 разряда, численность персонала согласно Рекомендациям по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства, утверждённым приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 06.12.1994 № 13; Типовым нормативам численности работников по обслуживанию и эксплуатации зданий и сооружений ПШИФР 15.02.02. (утв. ФГБУ "НИИ ТСС" Минтруда России 24.01.2014 N 001). Размер страховых взносов определен в соответствии с	14 104 911,50	14 669 107,75

				Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования». Отчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний рассчитаны по тарифу 0,2 % от размера плановых затрат на оплату труда		
1.5	прочие производственные расходы	111 254,47	120 087,23	Включают в себя расходы на мед-осмотр, обучение с учетом ИПЦ 104,3%	124 890,72	129 886,36
2	Ремонтные расходы, всего					
2.1	расходы на текущий ремонт			Исключены из расчета в полном объеме на основании отсутствия материалов предприятия для расчета расходов на текущий ремонт. Расходы на запасные части учтены в расходах на сырье и материалы.		
3	Административные расходы, всего	5 698 173,20	4 343 498,15	Распределены согласно учетной политике предприятия по прямым затратам в размере 11,71% по обработке, 7,31% по обезвреживанию и 50,34% собственные расходы	4 517 238,08	4 697 927,61
3.1	- расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг	532 157,81	348 810,99	Затраты скорректированы в части расходов на услуги связи, программное обеспечение, аудиторские услуги, услуги охраны, подписку на издания, обслуживания ККМ, обслуживания оборудования, заправка картриджей, лицензии, СРО, ЭЦП, прочие (больничные листы).	362 763,43	377 273,97
	- арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	17 839,90		Нет данных		

3.2	- расходы на обучение персонала	12 551,05	1 586,50	Включают в себя скорректированные затраты на курсы, семинары.	1 649,96	1 715,96
3.3	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль	2 774,56	2 132,32	Включают налоги (ЕНВД, УСН, трансп., ОСАГО, прочие)	2 217,62	2 306,32
3.4	- расходы на амортизацию непроизведенных активов	84 599,63	38 014,10	Приняты с учетом распределения	39 534,67	41 116,06
3.5	- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	4 651 655,74	3 698 393,50	Скорректирована ставка 1 разряда, численность персонала согласно рекомендациям по нормированию труда руководителей, специалистов и служащих многоотраслевых предприятий жилищно-коммунального хозяйства (центр муниципальной экономики и права, Москва 2005 г.) Размер страховых взносов определен в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования». Отчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний рассчитаны по тарифу 0,2 % от размера плановых затрат на оплату труда.	3 846 329,24	4 000 182,41
3.6	- расходы на материалы	248 684,25	142 099,66	Затраты скорректированы в части расходов на материалы, инвентарь, МБП, ремонты, ГСМ, запчасти, оборудование.	147 783,65	153 695,00
3.1 7	- расходы на приобретаемые энергетические ресурсы (содержание зданий)	147 910,26	112 461,07	Затраты скорректированы в части расходов на вывоз ЖБО, канализации, отопление, горячее водоснабжение, газ, электроэнергию, транспортировку газа, обслуживания газового оборудования.	116,959,51	121 637,89
	Неподконтрольные расходы		672 399,17		699 295,13	727 266,94

4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО			Исключены из расчета в полном объеме, так как основные средства приобретены за счет бюджетных средств.		
	Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	530 716,41	33 413,59	Приняты не в полном объеме, так как 2 из 3 арендованных земельных участка не относятся к регулируемому виду деятельности.	34 750,13	36 140,14
5	Расходы по уплате налогов и сборов, всего	1 418 661,07	638 985,58		658 730,16	684 453,10
5.1	налог на прибыль	738 292,52	606 169,58	В соответствии с налоговым кодексом глава 25	624 601,52	648 959,31
5.2	налог на имущество организаций	614 138,96		Исключены из расчета в полном объеме, так как организация находится на упрощенной системе налогообложения и налог не платит.		
	земельный налог	33 413,59		Исключен в полном объеме, так как не обоснован		
5.3	транспортный налог	32 816,00	32 816,00	Принят в полном объеме на основании налоговых деклараций и плановых расчетов.	34 128,64	35 493,79
6	Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду	1 048 139,98		Исключены из расчета в полном объеме на основании отсутствия деятельности по размещению, захоронению твердых коммунальных отходов и отсутствия у предприятия лицензии на захоронение ТКО.		
7	Нормативная прибыль	16 758,43	27 421,12	Исключены выплаты на рождение ребенка, профессиональные праздники (23 февраля, 8 марта и новый год), погребение, новогодние подарки, юбилейные даты, вознаграждения по итогам работы за год.	28 517,97	29 658,69
8	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>25 348 043,35</b>	<b>32 011 048,52</b>	Необходимая валовая выручка принята на основании фактических объемов за 2020 год, а так же с учетом корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	21 435 130,24	22 077 179,35

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов для формирования тарифов на обработку, по первой зоне деятельности, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов обработки на 2022 год – 20 112,001 тыс. руб.;

- индекс эффективности операционных расходов на 2022, 2023, 2024 годы – 1 %;

- удельный расход топлива на обработку, кг у. т./ куб. м на 2022 – 2024 годы – 0,227 кг у. т./ куб. м.

В результате проведенной экспертизы тариф на обработку твердых коммунальных отходов по первой зоне на 2022–2024 годы, составляет:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м <sup>3</sup>		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2022	309,15	6 736,44	2 952,41	64 333,03
	2023	2 320,00	2 397,85	22 156,00	22 899,45
	2024	2 397,85	2 461,31	22 899,45	23 505,55

РЕШИЛИ:

1. Утвердить тариф на обработку твердых коммунальных отходов по первой зоне на 2022–2024 годы со следующей календарной разбивкой:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м <sup>3</sup>		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2022	309,15	6 736,44	2 952,41	64 333,03
	2023	2 320,00	2 397,85	22 156,00	22 899,45
	2024	2 397,85	2 461,31	22 899,45	23 505,55

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

10. Об установлении тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов.

(докладчик Михайлов А.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального унитарного предприятия «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» (далее – МУП «КБ и БО» или Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на обработку, обезвреживание и единого тарифа на услугу регионального оператора



по обращению с твердыми коммунальными отходами по первой зоне деятельности на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов.

Соглашением от 10.09.2020 № 99 по обращению с твердыми коммунальными отходами в первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию» присвоен статус регионального оператора. Соглашение заключено сроком на 10 лет.

Экспертиза выполнена на основании следующих нормативных документов:

Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16 (далее – Методические указания);

Расчет тарифа произведен с применением метода индексации установленных тарифов.

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методическим указаний. В процессе расчетов также были получены материалы, дополнительно представленные Предприятием для корректного расчета тарифов.

Объемные показатели на 2022–2024 годы принимаются согласно фактическим данным за 2020 год:

- на 2022–2024 годы 9 950,40 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 95 026,32 м<sup>3</sup>;

Общий объем твердых коммунальных отходов, поступивших от потребителей первой зоны и потребителей второй зоны (согласно соглашению, между региональными операторами) и объектов гидрометеорологических станций, туристических баз и объектов топливно-энергетического комплекса соответствуют значениям:

- на 2022–2024 годы 10 366,90 тонн, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 99 003,90 м<sup>3</sup>;

Объем твердых коммунальных отходов, направленных на обезвреживание:

- на 2022–2024 годы 181,50 тонна, в пересчете на куб. метры согласно утвержденным нормативам накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на которых образуются коммунальные отходы 1 733,33 м<sup>3</sup>;

При регулировании тарифа на 2022–2024 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

ИПЦ 2022 год – 104,3%.

ИПЦ 2023 год – 104,0%

ИПЦ 2024 год – 104,0%

Величина необходимой валовой выручки, принятая при установлении тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для МУП «КБ и БО» на 2022–2024 годы по первой зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа:

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия	Принято УГРЦТ НАО на 2022 год	Основание	Принято УГРЦТ НАО на 2023 год	Принято УГРЦТ НАО на 2024 год
	Операционные расходы		12 558 215,07		12 929 938,24	13 312 664,41
1	Производственные расходы, всего	9 662 147,00	9 841 340,96		10 036 238,31	10 412 701,61
1.1	расходы на сырье и материалы	991 225,39	884 865,49	Включают в себя расходы на спецодежду, материалы и запасные части с учетом ИПЦ 104,3%, расходы на запасные части скорректированы, согласно нормам расхода материалов и запасных частей, на техническое обслуживание и текущий ремонт автомобилей, утвержденным Министерством транспорта РФ департаментом автомобильного транспорта центром проектирования и внедрения организации труда на автомобильном транспорте (центрооргтравтотранс). Затраты на топливо скорректированы из фактического количества времени, отработанного техникой.	728 983,25	739 815,88
1.2	расходы на приобретаемые энергетические ресурсы	308 158,52	368 877,33	Затраты скорректированы с учетом утвержденных тарифов на электроэнергию на 2022 год, а также в соответствии с технической документацией. Скорректированы заявленные предприятием мощности электрооборудования. Затраты на дизельное топливо приняты в полном объеме	383 632,42	398 977,72
1.5	общехозяйственные расходы	637 006,42	637 006,42	Расходы на экологический мониторинг и дератизацию с учетом	662 486,68	688 986,15
1.6	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	7 657 629,39	7 879 701,31	Скорректирована ставка 1 разряда, численность персонала согласно Рекомендациям по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства, утвержденным приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства	8 188 137,93	8 509 003,91

				<p>Министерства строительства РФ от 06.12.1994 № 13, Типовым нормативам численности работников по обслуживанию и эксплуатации зданий и сооружений ПШИФР 15.02.02. (утв. ФГБУ "НИИ ТСС" Минтруда России 24.01.2014 N 001).</p> <p>Размер страховых взносов определен в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования».</p> <p>Отчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний рассчитаны по тарифу 0,2 % от размера плановых затрат на оплату труда.</p>		
1.7	прочие производственные расходы	68 127,28	70 890,42	Включают в себя расходы на медосмотр с учетом ИПЦ 104,3%, расходы на обучение скорректированы, так как стоимость завышена и расходы на специальную оценку условий труда приняты в полном объеме.	72 998,04	75 917,96
2	Ремонтные расходы, всего					
2.1	расходы на текущий ремонт			Исключены из расчета в полном объеме на основании отсутствия материалов предприятия для расчета расходов на текущий ремонт. Расходы на запасные части учтены в расходах на сырье и материалы.		
3	Административные расходы, всего	3 571 074,42	2 716 874,11	Распределены согласно учетной политике предприятия по прямым затратам в размере 11,71% по обработке, 7,31% по обезвреживанию и 50,34% собственные расходы	2 825 549,09	2 938 571,05
3.1	- расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских ,	322 230,06	217 778,79	Затраты скорректированы в части расходов на услуги связи, программное обеспечение, аудиторские услуги, услуги охраны, подписку на издания,	226 489,95	235 549,55

	консультационных услуг			обслуживания ККМ, обслуживания оборудования, заправка картриджами, лицензии, СРО, ЭЦП, прочие (больничные листы).		
	- арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	11 219,30		Нет данных		
3.4	- расходы на обучение персонала	7 893,20	6 018,35	Включают в себя скорректированные затраты на курсы, семинары.	6 259,09	6 509,45
3.5	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль	1 744,89	1 331,31	Включают налоги (ЕНВД, УСН, трансп., ОСАГО, прочие)	1 384,56	1 439,94
3.6	- расходы на амортизацию непроизводственных активов	53 203,68	23 733,96	Приняты с учетом распределения	24 683,32	25 670,65
3.8	- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	2 925 369,81	2 309 077,69	Скорректирована ставка 1 разряда, численность персонала согласно рекомендациям по нормированию труда руководителей, специалистов и служащих многоотраслевых предприятий жилищно-коммунального хозяйства (центр муниципальной экономики и права, Москва 2005 г.) Размер страховых взносов определен в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования». Отчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний рассчитаны по тарифу 0,2 % от размера плановых затрат на оплату труда.	2 401 440,80	2 497 498,43

3.9	- расходы на материалы	156 394,51	88 719,37	Затраты скорректированы в части расходов на охрану труда (спецодежда, м/о водителей, м/о работников, СОУТ), материалы, инвентарь, МБП, ремонты, ГСМ, запчасти, оборудование.	92 268,15	95 958,88
3.10	- расходы на приобретаемые энергетические ресурсы (содержание зданий)	93 018,97	70 214,63	Затраты скорректированы в части на вывоз ЖБО, канализации, отопление, горячее водоснабжение, газ, электроэнергию, транспортировку газа, обслуживания газового оборудования.	73 023,22	75 944,15
	Неподконтрольные расходы		423 624,06		440 569,02	458 191,78
5	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО			Исключены из расчета в полном объеме, так как основные средства приобретены за счет бюджетных средств.		
	Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	530 716,41	33 413,59	Приняты не в полном объеме, так как 2 из 3 арендованных земельных участка не относятся к регулируемому виду деятельности	34 750,13	36 140,14
7	Расходы по уплате налогов и сборов, всего	1 105 649,03	390 210,47		399 856,20	415 100,86
7.1	налог на прибыль	463 930,08	378 610,47	В соответствии с налоговым кодексом Глава 25	387 792,20	402 554,30
7.2	налог на имущество организаций	596 705,36		Исключены из расчета в полном объеме, так как организация находится на упрощенной системе налогообложения и налог не платит.		
	земельный налог	33 413,59		Исключен в полном объеме, так как не обоснован		
7.4	транспортный налог	11 600,00	11 600,00	Принят в полном объеме на основании налоговых деклараций и плановых расчетов.	12 064,00	12 546,56
9	Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду	1 048 139,98		Исключены из расчета в полном объеме на основании отсутствия деятельности по размещению и захоронению ТКО и отсутствия у предприятия лицензии на захоронение твердых коммунальных отходов.		
10	Нормативная прибыль	10 539,17	17 120,27	Исключены выплаты на рождение ребенка, профессиональные праздники (23 февраля, 8	17 805,08	18 517,28

				марта и новый год), погребение, новогодние подарки, юбилейные даты, вознаграждения по итогам работы за год.		
13	Необходимая валовая выручка, всего	15 928 266,01	14 576 844,61		13 388 312,34	13 789 373,47

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов для формирования тарифов на обезвреживание, по первой зоне деятельности, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов обезвреживания на 2022 год – 12 558,215 тыс. руб.;

- индекс эффективности операционных расходов на 2022, 2023, 2024 годы – 1 %;

- удельный расход топлива на обезвреживание, кг у. т./ куб. м на 2022 – 2024 годы – 1,191 кг у. т./ куб. м.

В результате проведенной экспертизы тариф на обезвреживание твердых коммунальных отходов по первой зоне на 2022 – 2024 год, составляет:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м <sup>3</sup>		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2022	946,93	15 872,59	9 043,16	151 583,23
	2023	7 600,00	7 848,13	72 580,00	74 949,61
	2024	7 848,13	8 062,77	74 949,61	76 999,41

РЕШИЛИ:

1. Утвердить тариф на обезвреживание твердых коммунальных отходов по первой зоне на 2022 – 2024 год со следующей календарной разбивкой:

Наименование категории потребителей	Год	Предельные единые тарифы			
		руб./м <sup>3</sup>		руб./тонна	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2022	946,93	15 872,59	9 043,16	151 583,23
	2023	7 600,00	7 848,13	72 580,00	74 949,61
	2024	7 848,13	8 062,77	74 949,61	76 999,41

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов