

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 14 декабря 2020 года № 12

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

С.А. Андриянов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Л.А. Волынец
А.М. Воронова
А.В. Дудакалов
Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно
Л.В. Тихомирова

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

главный консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса
ведущий консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса
ведущий консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса
директор ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция»
заместитель директора по экономике –
начальник экономической группы
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
Начальник планово-экономического отдела
Филиала «Северного» АО «Оборонэнерго»

И.Е. Холодов
А.А. Михайлов
О.В. Чебаевских
Е.Ю. Сенокосов
В.В. Кириллов
А.Н. Кириллов

Дата заседания комиссии: 14.12.2020

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 государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного

округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»), на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

3. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

4. О корректировке тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

5. О корректировке необходимой валовой выручки и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

6. 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 2021 год.

7. 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 2021 год.

8. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2021 год.

9. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории МО «Городское поселение «Рабочий посёлок Искателей», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

10. О корректировке производственной программы и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания на территории МО «Городское поселение «Рабочий посёлок Искателей»», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

11. О корректировке тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории МО «Городское поселение «Рабочий посёлок Искателей», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

12. О корректировке производственной программы и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории МО «Городское поселение «Рабочий посёлок Искателей», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

13. О корректировке льготных тарифов на тепловую энергию (мощность) и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей (котельные, расположенные по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29) населению и потребителям, приравненным к населению.

1. О корректировке тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 год долгосрочного периода 2020-2022 годов.

(докладчики Холодов И.Е., 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» либо Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифов на электрическую энергию на 2021 год долгосрочного периода 2020-2022 годов (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2020 № 353).

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 2021 год в границах НАО и составит:

- выработка электроэнергии – 105 397,6 тыс. кВт.ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции принят в соответствии с расчетом Предприятия в размере – 1 373,5 тыс. кВт.ч или 1,3%;
- потери электроэнергии в размере 14 720,8 тыс. кВт.ч или 14,51%.

Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с порядком, определенным 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 89 303,3 тыс. кВт.ч, в том числе:
- отпуск электроэнергии прочим потребителям в размере 59 482,0 тыс. кВт.ч;
- отпуск электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в размере 29 821,3 тыс. кВт.ч.

При расчетах применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2024 года (далее – прогноз социально-экономического развития).

Расходы снижены относительно предложения Предприятия на 18,3 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 505 742,9 тыс. руб.

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

1) Операционные расходы

Представленный Предприятием 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 2021 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 2021 год - 103,6 % согласно Прогнозу Минэкономразвития;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%, утвержден Приказом УГРЦТ НАО № 75 от 12.12.2019.

Итого коэффициент индексации операционных расходов на 2020 год составит - 1,02564.

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

Управлением на 2021 год приняты скорректированные операционные расходы на товарный отпуск с учетом изменения полезного и товарного отпуска электрической энергии и коэффициента индексации операционных расходов в размере 177 190,11 тыс. руб. (без учета операционных расходов на сбыт), с ростом к утвержденным на 2,56%.

2) Неподконтрольные расходы.

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

Показатели	Единица измерения	План 2020 год	Производство	Передача	План 2021 год	Производство	Передача	Отклонение (+/-), %
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	4 678,0	0,0	4 678,0	5 510,0		5 510,0	17,8
Амортизация	тыс. руб.	74 912,5	47 725,6	27 186,9	78 416,3	49 020,9	29 395,4	4,7
Плата за аренду земли	тыс. руб.	533,7	290,9	242,7	491,9	372,8	119,0	-7,8
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	17 887,3	9 755,8	8 131,5	14 919,3	7 243,2	7 676,1	-16,6
налог на имущество	тыс. руб.	13 957,0	7 058,1	6 898,9	14 858,0	7 234,6	7 623,3	6,5
налог на прибыль	тыс. руб.	3 893,7	2 689,1	1 204,6				-100,0
экологические платежи	тыс. руб.	8,6	8,6		8,6	8,6		-0,9
прочие налоги и сборы	тыс. руб.	28,0		28,0	52,8		52,8	88,3
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	36 560,0	25 339,5	11 220,5	37 703,6	26 146,2	11 557,5	3,1
Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0,0						
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0						
Выпадающие доходы по ТПП	тыс. руб.	2 292,6		2 292,6	8 115		8 115	254
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	136 864,2	83 111,8	53 752,4	145 156,1	82 783,1	62 373,1	6,1

- 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 1 856 тыс. руб.

В обоснование приложен договор № 414-2019-УК от 18.12.2019 года «Оказание услуг по передаче электрической энергии» с АО «Оборонэнерго».

УГРЦТ НАО сумма расходов на покупку услуг по передаче электрической энергии учтена в соответствии с планируемой к утверждению необходимой валовой выручкой на 2021 год сетевой организации АО «Оборонэнерго» в размере 5 510 тыс. руб.

- Амортизация.

Предприятием предложена амортизация по виду деятельности «Электрическая энергия» в размере 84 166,0 тыс. руб. Предприятием были представлены ведомость амортизации основных средств за 2019 год и расчет амортизационных отчислений на 2021 год.

Управлением были запрошены инвентарные карточки основных средств, принятых на учет в 2019 году и 2020 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 78 416,3 тыс. руб.

Амортизационные отчисления на оборудование, учтенные в инвестиционной программе Предприятия на 2020-2022 годы, будут включены в расчет тарифов на электрическую энергию по мере принятия к бухгалтерскому учету затрат по основным средствам (реконструкция, строительство и пр.).

- Плата за аренду земли.

Предприятием предложена плата по аренде земельных участков в размере 767,4 тыс. руб.

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

В результате проведенных корректировок, расходы по аренде земли приняты в размере 790,9 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 491,87 тыс. руб.

- Налог на имущество.

Предприятием заявлена сумма налога на имущество в размере 17 071,67 тыс. руб. без разбивки на регулируемые виды деятельности.

Управлением сумма налога на имущество скорректирована в соответствии с представленным Предприятием расчетом налога на имущество на 2021 год. Управлением налог на имущество на 2021 год рассчитан только по имуществу, находящемуся на балансе Предприятия. Исключен налог на имущество по основным средствам, планируемыми к вводу в соответствии с мероприятиями инвестиционной программы 2021 года.

Налог на имущество принят в размере 14 858 тыс. руб. (учтен налог на имущество по видам деятельности производство в размере 6 869,3 тыс. руб., передача электрической энергии в размере 7 463,2 тыс. руб., по общепроизводственным, общехозяйственным расходам, относимых в доле на данные виды деятельности в размере 525,4 тыс. руб.).

- Плата за выбросы.

Предприятием предложена сумма в размере 16,051 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 представлены 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 15,34 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии с учетом распределения общепроизводственных расходов, приняты в размере 8,56 тыс. руб.

- Прочие налоги и сборы. Транспортный налог.

Предприятием предложен в размере 60,8 тыс. руб.

Предприятием предоставлены налоговые декларации по транспортному налогу за 2019 год, а также расчет на 2021 год.

Управлением сумма транспортного налога скорректирована в соответствии с представленными документами и принята в размере 52,78 тыс. руб.

- Страховые взносы с фонда оплаты труда.

Предприятием запланированы расходы в размере 37 977,8 тыс. руб., без разбивки по регулируемым видам деятельности, рассчитанные в доле 30,7% от запланированного фонда оплаты труда на 2021 год.

С учетом определенных Управлением расходов на оплату труда на 2021 год, в соответствии с главой 34 частью 2 Налогового Кодекса Российской Федерации Управлением расходы по данной статье определены в сумме 37 703,7 тыс. руб. или 30,2% 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 2 168,8 тыс. руб.

В результате проведенного расчета выпадающих доходов от технологического присоединения запланировано 326 льготных присоединения стоимостью 8 264 тыс. руб. Доходы от присоединения запланированы в размере 149,6 тыс. руб. Выпадающие доходы составили 8 115,0 тыс. руб.

Учтены выпадающие доходы, планируемые на 2021 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям с учетом расходов на мероприятия по установке средств коммерческого учета электрической энергии в размере 8 115 тыс. руб.

- Налог на прибыль.

Предприятием на 2021 год запланирован налог на прибыль в размере 8 320,0 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 по дополнительному запросу представлена декларация по налогу на прибыль за 2019 год. В соответствии с декларацией Предприятием исчислен налог в бюджет Ненецкого АО в размере 8 308,4 тыс. руб.

Таким образом, по представленным Предприятиям документам имеются разночтения в сумме налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Согласно пункту 6 Основ ценообразования субъекты электроэнергетики представляют для целей государственного регулирования тарифов данные отдельного учета, доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергетики в том числе, по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, с разбивкой по субъектам Российской Федерации, в случае если организация осуществляет регулируемую деятельность на территории более одного субъекта Российской Федерации.

В соответствии с представленной бухгалтерской отчетностью Предприятия отчета о финансовых результатах за 2019 год у Предприятия сложился убыток до налогообложения в размере 39 031 тыс. руб.

В учетной политике Предприятия не указан порядок распределения налога на прибыль по видам деятельности.

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 145 155,9 тыс. руб., что на 8 291,7 тыс. руб. или на 6,1% больше суммы неподконтрольных расходов, учтенных на 2020 год.

3) Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

- Расходы на топливо.

По сравнению с предложением Предприятия расходы на топливо Управлением снижены на 0,8% или на 1 314,9 тыс. руб. и приняты в размере 160 819,3 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 2021 год норматив удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии принят в размере 0,616 т у. т. /тыс. кВт.ч.

Стоимость топлива составила:

- газ природный – 56 873,06 тыс. куб. м по цене 2 694,4 руб. за 1 тыс. куб. м. в 1 полугодии 2021 г., 2 775,24 руб. за 1 тыс. куб. м. во 2 пол. 2021 года;

- дизельное топливо – 74,51 т. по цене 1 полугодие - 58 833,3 руб. за тонну, 2 полугодие по цене - 60 951,3 руб. за тонну;

- дизельное масло – 6,74 т. по цене 141 082 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. - 428,40 руб. за 1 тыс. куб. м., на 2 пол.2020 г. – 441,26 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- оптовая цена на 1 полугодие в размере 2 266 руб. за 1 тыс. куб. м., утвержденная приказом ФСТ России от 22.01.2013 № 10-э/2, на 2 полугодие с ростом 103%, рекомендованном в прогнозе Минэкономразвития на 2021 год, в размере 2333,98 руб. куб. м.

Цена на дизельное масло учитывалась по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии) по 2 полугодию 2019 года с учетом индекса потребительских цен на 2020, 2021 годы. Принята цена в размере 141 082,6 руб./т.

Дизельное топливо учтено на 1 полугодие 2021 года по итогам проведенных конкурсных процедур на основании протокола № 32009435640(1854710) от 16.09.2020 по итогам рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе по цене 58 833,3 руб. за тонну, на 2 полугодие 2021 года цена проиндексирована на ИПЦ 103,6%.

- Расходы на тепловую энергию.

Предприятием предложена сумма цеховых расходов 4 566,1 тыс. руб.

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

УГРЦТ НАО расходы на тепловую энергию приняты в сумме 4 173,0 тыс. руб. в соответствии со сложившейся себестоимостью тепловой энергии на 2021 год и объемом тепловой энергии, используемой на нужды Предприятия.

Расходы снижены на 5,1 % или 225,5 тыс. руб.

4) Расходы на сбытовую деятельность.

Предприятием отдельно не заявлены.

Предлагаем включить расходы на сбыт электрической энергии в размере 42 559,5 тыс. руб.

Статьи расходов	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	Корректировка 2021 год	отклонение (+/-), %
Затраты на оплату труда ПП	тыс. руб.	22 467,86	23 044,85	2,6
Отчисления на соцнужды	тыс. руб.	6 593,96	6 763,30	2,6
Льготная дорога	тыс. руб.	494,73	507,43	2,6
Амортизация оборудования	тыс. руб.	49,18	436,67	787,9
Материалы	тыс. руб.	105,36	108,06	2,6
Прочие расходы	тыс. руб.	4 895,74	2 762,11	-43,6
Налог на имущество	тыс. руб.	20,56	95,20	363,1
Прибыль(выплаты из прибыли)	тыс. руб.	425,48	436,39	2,6
Налог на прибыль	тыс. руб.	693,48	0,00	-100,0
Установка(замена) приборов учета в соответствии с 35-ФЗ	тыс. руб.	0,00	8 405,51	
Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	35 746,34	42 559,51	19,1

- Затраты на оплату труда.

Предприятием расходы по данной статье не предложены.

Приняты в расчете на 2021 год с ростом от плановых расходов 2020 года на 2,6% аналогично росту на оплату труда по видам деятельности производство и передача электрической энергии и составят 23 044,85 тыс. руб.

- Отчисления в страховые взносы приняты с учетом определенных Управлением расходов на оплату труда на 2021 год, в соответствии с главой 34 части 2 Налогового Кодекса Российской Федерации Управлением расходы по данной статье определены в сумме 6 763,3 тыс. руб. или 30,2% от фонда оплаты труда.

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

Предприятием расходы по данной статье не предложены. Управлением приняты в расчете на 2021 год с ростом от плановых расходов 2020 года на 2,6%, аналогично росту этих расходов по видам деятельности производство и передача электрической энергии и составят: льготный проезд – 507,43 тыс. руб., материалы -108,06 тыс. руб., выплаты из прибыли - 436,39 тыс. руб.

- прочие расходы приняты в размере 2 762,11 тыс. руб., что на 43,6% ниже расходов 2020 года. Исключены расходы на услуги банков по приему платежных документов. Остальные расходы приняты с ростом от плановых расходов 2020 года на 2,6%, аналогично росту этих расходов по видам деятельности производство и передача электрической энергии.

- Амортизация принята в размере 436,39 тыс. руб.

Предприятием представлены ведомость начисленной амортизации основных средств за 2019 год и расчет амортизационных отчислений на 2020,2021 год.

Рост амортизации по сравнению с 2020 годом произошел из-за увеличения амортизационных отчислений по общепроизводственным расходам, которые согласно учетной политике Предприятия распределяются по видам деятельности пропорционально сумме затрат на оплату труда.

- Налог на прибыль на принят в полном размере в соответствии с условиями, указанными выше.

-Установка приборов учета в соответствии с 35-ФЗ.

В соответствии с запросом Управления от 23.09.2020 № 704 Предприятием были представлены планируемые затраты по замене приборов учета (далее - ПУ) на сумму 10 111,02 тыс. руб. с НДС в количестве 1004 штук.

Были представлены реестры потребителей с указанием марки прибора учета, года выпуска и периода поверки(замены) ПУ; коммерческие предложения организаций по стоимости ПУ с доставкой, технические данные о межповерочных интервалах установленных приборов учета; расчет необходимых средств для замены ПУ.

В результате корректировки Управлением расходы на замену ПУ приняты в размере 8 405,5 тыс. руб. в количестве 1001 штуки.

б) Внереализационные расходы.

Предприятием предложена сумма внереализационных расходов в размере 23 490,9 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 17 071,7 тыс. руб.;
- расчетно-кассовое обслуживание банков – 701,7 тыс. руб.
- резерв сомнительных долгов – 4 066,7 тыс. руб.
- списание дебиторской задолженности – 1 605,8 тыс. руб.

УГРЦТ НАО внереализационные расходы приняты в размере 15 537,2 тыс.руб. Расходы скорректированы на сумму налога на имущество, планируемой к уплате в 2021 году в сумме 15 006,7 тыс. руб., расчетно-кассового обслуживания и сумм резерва по сомнительным долгам и списанной дебиторской задолженности.

Расчетно-кассовое обслуживание принято в размере 530,5 тыс. руб. Учтены на регулируемые виды деятельности как операционные расходы.

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам.

В случае, если налогоплательщик принял решение о создании резерва по сомнительным долгам, списание долгов, признаваемых безнадежными в соответствии с пунктом 5 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации, осуществляется за счет суммы созданного резерва. При этом, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница (убыток) подлежит включению в состав внереализационных расходов.

Таким образом, включению в необходимую валовую выручку подлежит лишь разница между размером сформированного на очередной период регулирования резерва и суммы остатка резерва предыдущего периода регулирования. Иное применение порядка формирования резерва по сомнительным долгам приведет к неоднократному учету одних и тех же долгов, учитываемых в составе указанного резерва, в течение нескольких периодов регулирования, до их погашения или списания в связи с невозможностью взыскания.

В материалах, направленных для корректировки тарифов на электрическую энергию на 2021 год, во внереализационных расходах Предприятием запланирована сумма на резерв сомнительных долгов в размере 4 006,7 тыс. руб., аналогично сумме, заявленной Предприятием по факту 2019 год по статье «Резерв сомнительных долгов» в сумме 4 006,7 тыс. руб. В подтверждение были представлены за 2019 год

акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами, и кредиторами (сомнительная задолженность и задолженность с истекшим сроком исковой давности) и бухгалтерские справки к актам инвентаризации расчетов с дебиторами.

Документы представлены в виде трудно читаемых копий.

Предприятием также не были представлены необходимые обосновывающие материалы:

- приказы о создании резерва по сомнительным долгам для целей бухгалтерского и налогового учета;
- оборотно-сальдовая ведомость, карточка счета по счету 63 «Резервы по сомнительным долгам»;
- расчет величины резерва по сомнительным долгам на период регулирования;
- приказы о списании безнадежной дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам;
- документы, свидетельствующие о принятии Предприятием исчерпывающих мер для взыскания задолженностей, в том числе: судебные акты, определения суда о признании банкротом, постановления об окончании исполнительного производства и возвращении взыскателю исполнительного документа и др.

Резерв по сомнительным долгам на 2021 год, предложенный Предприятием, не принят ввиду отсутствия подтверждающих документов.

Предприятием предложена сумма 1 650,8 тыс. руб. по списанию дебиторской задолженности в размере заявленного факта 2019 года.

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

Документов, подтверждающих данные расходы, Предприятие не представило.

Списание дебиторской задолженности не учтено Управлением на 2021 год в полном размере.

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

Производство электрической энергии – 7234,6 тыс. руб.;

Передача электрической энергии – 7 623,3 тыс. руб.;

Сбыт – 95,2 тыс. руб.;

Прочие виды деятельности – 53,5 тыс. руб.

7) Внереализационные доходы.

Предприятием внереализационные доходы не запланированы.

УГРЦТ НАО на 2021 год учтена сумма внереализационных доходов в размере 14 010,6 тыс. руб. Доходы в виде полученных процентов сложились в результате размещения свободных оборотных средств, полученных от регулируемых видов деятельности (амортизационные отчисления) Предприятия на депозитных счетах в банках. Также учтена стоимость оприходованных активов в размере 445,8 тыс. руб.

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 13 420,4 тыс. руб., в том числе:

- производство ээ – 7 867,4 тыс. руб.;
- передача ээ – 3 524,1 тыс. руб.;
- сбыт ээ – 2 028,9 тыс. руб.

8) Статья «Убытки прошлых лет, недополученный доход».

Предприятием запланирована сумма в размере 50 854,5 тыс. руб.

По представленным Предприятием бухгалтерским документам и отчетности за 2019 год, на Предприятии в целом сложился убыток до налогообложения в размере 39 031 тыс. руб., финансовый результат сложился в виде убытка 47 371 тыс. руб.

Управлением была проведена корректировка НВВ в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлен доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независимым 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 2019 год (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов) УГРЦТ НАО был проведен анализ сложившихся расходов, также были учтены расходы на топливо, сложившиеся с учетом фактического баланса электрической энергии за 2019 год на Предприятии, учтен аварийный ремонт двигателя ГТД-6РМ зав.№В6-43, проведенный Предприятием в 2019 году.

Утвержденная выручка на 2019 год	484 200,8 тыс. руб.
Фактические расходы за 2019 год	490 350,8 тыс. руб.
Выручка за 2019 год	467 124,5 тыс. руб.
Убыток за 2019 год	23 226,3 тыс. руб.

УГРЦТ НАО предлагает учесть сумму недополученного дохода по итогам 2019 года от деятельности электроснабжения в размере 19 974,6 тыс. руб., остальная сумма недополученного дохода будет учтена в последующих периодах.

9) Излишне полученные доходы.

Управлением предлагается учесть по данной статье сумму в размере 30 786,2 тыс. руб., в том числе остаток излишне полученного дохода за прошлые периоды регулирования в размере 7 253,2 тыс. руб. и неиспользованную сумму расходов на амортизацию, определенную источником финансирования мероприятий инвестиционной программы Предприятия, в размере 23 533 тыс. руб.

Предприятию на 2019 год распоряжением Департамента строительства, ЖКХ, энергетики и транспорта НАО от 25.09.2018 № 269-р была утверждена инвестиционная программа в размере 82 950 тыс. руб. (с учетом НДС) с источником финансирования мероприятий – амортизация (69 124 тыс. руб. без НДС).

По представленным отчетам в форме шаблонов ФАС России Предприятием инвестиционная программа исполнена на сумму 45 590 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.

Размер необходимой прибыли в части, относимой на производство, передачу и сбыт электрической энергии по данным Предприятия на 2021 год, заявлен в размере 12 493,4 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на социальное развитие – 4 173,4 тыс. руб.,
- налог на прибыль – 8 320 тыс. руб.

Налог на прибыль не принят с указанными выше условиями.

Прибыль на выплаты социально характера принята Управлением в размере 2 886,5 тыс. руб. с ростом от плановых расходов 2020 года на 2,6% (отнесены к операционным расходам), в том числе:

- производство ээ – 1 692,1 тыс. руб.;
- передача ээ – 757,9 тыс. руб.;
- сбыт ээ – 436,9 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электрической энергии составят 505 742,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка производства, передачи и сбыта товарного отпуска электрической энергии на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	Утверждено 2020 год	Производство	Передача	Корректировка 2021 год	Производство	Передача
Подконтрольные расходы							
Материальные затраты	тыс. руб.	9 651,8	4 946,0	4 705,8	9 774,1	5 072,8	4 701,3
Материальные затраты	тыс. руб.	7 962,6	3 256,8	4 705,8	8 041,6	3 340,3	4 701,3
Сырье и материалы	тыс. руб.	6 005,8	2 483,3	3 522,5	6 066,1	2 547,0	3 519,1
прочие вспомогательные материалы	тыс. руб.	1 102,8	773,5	329,4	1 122,4	793,3	329,1
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	2 543,2	1 689,2	854,0	2 585,7	1 732,5	853,1
Ремонт основных фондов	тыс. руб.	23 202,3	21 682,8	1 519,5	23 797,2	22 238,7	1 558,5
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	126 148,9	87 123,0	39 025,9	129 383,4	89 356,9	40 026,5
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	13 459,2	8 795,3	4 664,0	13 804,3	9 020,8	4 783,5
Расходы на услуги связи	тыс. руб.	411,9	290,5	121,3	422,4	298,0	124,4
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	3 868,9	2 672,0	1 196,9	3 968,1	2 740,5	1 227,6
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	780,0	538,7	241,3	800,0	552,5	247,5
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	62,8	43,4	19,4	64,4	44,5	19,9
Транспортные услуги	тыс. руб.	734,3	266,0	468,3	753,1	272,9	480,3
Расходы на командировки	тыс. руб.	39,5	27,3	12,2	40,5	28,0	12,5
Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	593,4	368,9	224,5	608,6	378,4	230,2

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 699,6	1 041,7	657,9	1 743,2	1 068,4	674,8
Расходы на страхование	тыс. руб.	91,7	44,0	47,7	94,1	45,1	49,0
Проценты по кредитам банков	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	2 388,9	1 649,9	739,0	2 450,1	1 692,2	758,0
Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 788,3	1 852,9	935,3	2 859,7	1 900,4	959,3
	тыс. руб.	0,0	0,0				
Внебюджетные расходы	тыс. руб.	420,3	290,3	130,0	431,1	297,7	133,4
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	172 760,5	122 837,4	49 923,2	177 190,1	125 986,9	51 203,2
Расчёт неподконтрольных расходов							
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	4 678,0	0,0	4 678,0	5 510,0		5 510,0
Амортизация	тыс. руб.	74 912,5	47 725,6	27 186,9	78 416,3	49 020,9	29 395,4
Плата за аренду имущества и земли	тыс. руб.	533,7	290,9	242,7	491,9	372,8	119,0
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	17 887,3	9 755,8	8 131,5	14 919,3	7 243,2	7 676,1
налог на имущество	тыс. руб.	13 957,0	7 058,1	6 898,9	14 858,0	7 234,6	7 623,3
налог на прибыль	тыс. руб.	3 893,7	2 689,1	1 204,6			
экологические платежи	тыс. руб.	8,6	8,6		8,6	8,6	
прочие налоги и сборы	тыс. руб.	28,0		28,0	52,8		52,8
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	36 560,0	25 339,5	11 220,5	37 703,6	26 146,2	11 557,5
Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.						
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.						
Выпадающие доходы по ТПП	тыс. руб.	2 292,6		2 292,6	8 115,0		8 115,0
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	136 864,2	83 111,8	53 752,4	145 156,1	82 783,1	62 373,1
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе							
Расходы на топливо	тыс. руб.	156 745,2	156 745,2		160 819,3	160 819,3	
Прочие энергетические ресурсы (тепловая энергия)	тыс. руб.	4 398,5	4 398,5		4 173,0	4 173,0	
ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	161 143,7	161 143,7	0,0	164 992,3	164 992,3	0,0
Внебюджетные доходы	тыс. руб.	11 095,9	7 663,2	3 432,7	11 391,5	7 867,4	3 524,1
Недополученные средства от снижения полезного отпуска	тыс. руб.	2 484,6	1 716,0	768,6	16 954,8	11 709,7	5 245,2
Излишне полученные средства	тыс. руб.	5 851,3	4 041,1	1 810,2	26 131,9	18 047,7	8 084,3

Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	456 305,8	357 104,5	99 201,3	466 770,0	359 556,9	107 213,1
Полезный отпуск	кВт.ч	103 695,83			89 303,32		
1 полугодие	кВт.ч	54 413,85			47 118,12		
2 полугодие	кВт.ч	49 281,97			42 185,20		
Стоимость производства	руб./кВт.ч		1,32	1,47		4,03	1,20
1 полугодие	руб./кВт.ч		1,32	1,45		3,44	1,50
2 полугодие	руб./кВт.ч		1,32	1,50		4,68	0,87

Необходимая валовая выручка на сбыт электрической энергии на 2021 год.

Статьи расходов	Ед. изм.	утверждено на 2020 год	Корректировка 2021 год
Затраты на оплату труда ПП	тыс. руб.	22 467,86	23 044,85
Отчисления на соцнужды	тыс. руб.	6 593,96	6 763,30
Льготная дорога	тыс. руб.	494,73	507,43
Амортизация оборудования	тыс. руб.	49,18	436,67
Материалы	тыс. руб.	105,36	108,06
Прочие расходы	тыс. руб.	4 895,74	2 762,11
Налог на имущество	тыс. руб.	20,56	95,20
Прибыль(выплаты из прибыли)	тыс. руб.	425,48	436,39
Налог на прибыль	тыс. руб.	693,48	0,00
Установка(замена) приборов учета в соответствии с 35-ФЗ	тыс. руб.	0,00	8 405,51
Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	35 746,34	42 559,51
Внереализационные расходы	тыс. руб.	74,86	76,78
Внереализационные доходы	тыс. руб.	1 976,24	2 028,89
Недополученные средства от снижения полезного отпуска	тыс. руб.	442,52	3 019,8
Излишне полученные средства	тыс. руб.	1 042,16	4 654,3
ИТОГО	тыс. руб.	33 245,33	38 972,9
Полезный отпуск	тыс. кВт.ч	92 791,43	89 303,32
1 полугодие	тыс. кВт.ч	48 819,45	47 118,12
2 полугодие	тыс. кВт.ч	43 971,97	42 185,20
Стоимость услуг по сбыту	руб./кВт.ч	0,36	0,44
1 полугодие	руб./кВт.ч	0,36	0,36
2 полугодие	руб./кВт.ч	0,36	0,52
рост			1,45

Необходимая валовая выручка по производству, передаче и сбыту электрической энергии на 2021 год

Показатели	Ед. изм.	Предприятие на 2021 год	УГРЦТ на 2021 год
Выработано электрической энергии	тыс. кВт.ч	105 741,9	105 397,7
Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	тыс. кВт.ч	1 718,1	1 373,5
Отпуск с шин	тыс. кВт.ч	104 023,8	104 024,1
Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	14 720,7	14 720,8
Потери электроэнергии в сетях	%	14,15	14,15
Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. кВт.ч	89 303,1	89 303,3

Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч:	тыс. кВт.ч	89 303,1	89 303,3
население, из него	тыс. кВт.ч	28 540,7	29 821,3
- городское (без электроплит) и приравненные к нему в г/м и с/м	тыс. кВт.ч	25 751,0	25 946,3
- городское (с эл/плитами)	тыс. кВт.ч	819,2	819,2
- сельское население и приравненные к нему в с/м (УК), кроме гаражей	тыс. кВт.ч	1 970,4	1 970,4
приравненные к населению гаражи	тыс. кВт.ч	1 085,4	1 085,4
прочие потребители	тыс. кВт.ч	59 677,1	59 482,0
Товарная продукция 1 полугод	тыс. кВт.ч	47 118,0	47 118,1
Товарная продукция 2 полугод	тыс. кВт.ч	42 185,1	42 185,2
Затраты на производство электрической энергии			
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	162 134,2	160 819,3
Затраты на оплату труда ПП	тыс. руб.	121 153,9	115 153,5
Отчисления на соцнужды	тыс. руб.	37 162,3	33 977,8
Льготная дорога	тыс. руб.	2 540,8	2 131,5
Амортизация оборудования	тыс. руб.	84 166,0	76 165,0
Материалы	тыс. руб.	5 843,1	5 599,6
Ремонт и тех. обслуживание	тыс. руб.	26 341,8	23 797,2
Цеховые расходы	тыс. руб.	4 398,5	4 173,0
Расходы на услуги по передаче ЭЭ	тыс. руб.	1 856,0	5 510,0
Прочие расходы	тыс. руб.	8 112,1	5 602,3
Цеховая себестоимость всего	тыс. руб.	453 708,9	432 929,1
Цеховая себестоимость 1 кВт*ч	тыс. руб.	5,08	4,85
Общепроизводственные расходы, относимые на производство ЭЭ	тыс. руб.	31 733,7	27 336,0
Общехозяйственные расходы, относимые на производство ЭЭ	тыс. руб.	44 949,2	34 841,6
Внерезализационные расходы	тыс. руб.	23 490,9	15 461,0
Внерезализационные доходы	тыс. руб.		13 420,4
Себестоимость товарного отпуска	тыс. руб.	553 882,7	497 147,4
Себестоимость 1 кВт.ч	тыс. руб.	6,20	5,57
Прибыль	тыс. руб.	12 493,4	2 886,5
Убытки прошлых лет, недополученный доход	тыс. руб.	50 854,5	19 974,6
недополученный доход от ТП	тыс. руб.	2 168,8	8 115,0
Излишне полученные доходы	тыс. руб.		30 786,2
Установка(замена) приборов учета в соответствии с 35-ФЗ	тыс. руб.		8 405,5
Стоимость товарного отпуска	тыс. руб.	619 399,4	505 742,9
Стоимость производства	руб./кВт.ч	6,94	5,66
с 1 января	руб./кВт.ч	5,30	5,30
с 1 июля	руб./кВт.ч	8,76	6,07

Одноставочные тарифы по зонам суток:

Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:	Ед. изм.	1 пол. 2021	2 пол. 2021
- ночная зона	руб./кВт.ч	2,28	2,61
- дневная зона	руб./кВт.ч	6,36	7,28
Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:			
- ночная зона	руб./кВт.ч	3,28	3,76
- полупиковая зона	руб./кВт.ч	5,30	6,07
- пиковая зона	руб./кВт.ч	6,89	7,89

По результатам проведенной экспертизы предлагаются:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 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			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,30	6,07
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	3,28	3,76
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,30	6,07
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,89	7,89
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,28	2,61
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,36	7,28

* 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.

2. Внести изменение в таблицу Приложения 2 приказа 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», на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов», изложив в следующей редакции:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход топлива на производство электрической энергии
		тыс. руб.	%	г.у.т./кВт*ч
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	2020	172 760,5	X	X
	2021	X	1	608
	2022	X	1	602

ВЫСТУПИЛИ: Кириллов В.В., Сенокосов Е.Ю., Андриянов С.А., Кравцова Е.А., Холодов И.Е.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 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
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,30	6,07
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	3,28	3,76
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,30	6,07
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,89	7,89
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,28	2,61
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,36	7,28

* 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.

2. Внести изменения в таблицу Приложения 2 приказа 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», на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов», изложив в следующей редакции:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход топлива на производство электрической энергии
		тыс. руб.	%	г.у.т./кВт*ч
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	2020	172 760,5	X	X
	2021	X	1	608
	2022	X	1	602

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Воздержался».

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 тепловую энергию, поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» или Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО № 354 от 30.04.2020).

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО 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».

Управлением выполнена корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, рассчитанных методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2021 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2020	2021
Индекс потребительских цен, %	103,2	103,6
Индекс газа - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая население	103,0	103,0

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии на 2021 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 1 972,71 Гкал;
- объем тепловой энергии на собственные нужды котельной в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 41,43 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 1931,28 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным размером – 130,09 Гкал;
- объем полезного отпуска тепловой энергии – 1801,19 Гкал, в том числе:
 - на производственные нужды – 1541,97 Гкал;
 - населению – 259,21 Гкал.

Объем отпуска тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в размере 2,1% от объема выработанной тепловой энергии и составляет 41,43 Гкал. Потери в сетях – в соответствии с утвержденным нормативом потерь на 2021 год.

Расход условного топлива рассчитан с использованием утвержденного долгосрочного параметра «удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии», который определен в размере 0,184 т.у.т.Гкал.

Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учтены при определении потребности в топливе, электроэнергии и воде на 2021 год.

Представленный Предприятием расчет не соответствует методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии с которым были утверждены тарифы на долгосрочный период 2019-2023 годов.

При проведении экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию на 2021 долгосрочного периода 2019-2023 года, составила:

Показатели	2020 год	2021 год
Операционные расходы	492 610,22	505 241
Неподконтрольные расходы, в том числе:	304 220,37	244 142
налог на имущество организаций	45,45	19 932
Отчисления на социальные нужды	133 073,64	125 463
Амортизация основных средств и нематериальных активов	60 146,99	98 747
Внереализационные расходы	11 977,16	12 155
Налог на прибыль	110 954,28	17 271
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	137 272,75	143 815
Прибыль	68 074,41	69 083
Внереализационные доходы	316 190,13	317 210
Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	-19 274,61	-40 750
Итого НВВ на ТО	678 690,17	633 747

Руб.

Операционные расходы увеличены на 12,63 тыс. руб. или на 2,56 %, произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 г. 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 – снижены на 14% по сравнению с утвержденными на 2020 год и составили 42,8 тыс. руб., в том числе:

- амортизация основных средств принята по данным бухгалтерского учета в размере 98,75 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в размере 125,46 тыс.руб., рассчитаны в соответствии с действующим законодательством с уточнением величины базы для начисления взносов на 2021 год;

- налог на имущество принят по представленному Предприятием расчету оборотно-сальдовой ведомости за 2019 год, в размере 19,93 тыс. руб.

Внереализационные расходы.

Предприятием предложена сумма внереализационных расходов в размере 23 490,9 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 17 071,7 тыс. руб.;

- расчетно-кассовое обслуживание банков – 701,7 тыс. руб.

- резерв сомнительных долгов – 4 066,7 тыс. руб.

- списание дебиторской задолженности – 1 605,8 тыс. руб.

УГРЦТ НАО внереализационные расходы приняты в размере 15 537,2 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму налога на имущество, планируемой к уплате в 2021 году в сумме 15 006,7 тыс. руб., расчетно-кассового обслуживания и сумм резерва по сомнительным долгам и списанной дебиторской задолженности.

Расчетно-кассовое обслуживание принято в размере 530,5 тыс. руб.

Документы, подтверждающие расходы сумм резерва по сомнительным долгам и списанной дебиторской задолженности, Предприятие не представило.

Распределение внереализационных расходов по видам деятельности произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Расходы, относимые на товарный отпуск тепловой энергии, приняты в размере 12,2 тыс. руб.

Внереализационные доходы.

Предприятием внереализационные доходы не запланированы.

УГРЦТ НАО на 2021 год учтена сумма внереализационных доходов в размере 14 010,6 тыс. руб. Доходы в виде полученных процентов сложились в результате размещения свободных оборотных средств, полученных от регулируемых видов деятельности (амортизационные отчисления) Предприятия на депозитных счетах в банках. Также учтена стоимость оприходованных активов в размере 445,8 тыс. руб.

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

Расходы, относимые на товарный отпуск тепловой энергии, приняты в размере 317,2 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергоресурсов снижены по сравнению с предложением Предприятия на 6,2 тыс. руб. или на 0,4%. Объем газа, необходимый

для производства тепловой энергии, определен исходя из утвержденного норматива удельного расхода топлива и цен на газ.

Цена на газ в расчете тарифа на тепловую энергию определена с учетом утвержденных тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в соответствии с приказом ФАС от 21.11.2018 № 1621/18 и оптовой цены в соответствии с приказом ФСТ от 22.01.2013 № 10-э/2 на 1 полугодие и ростом на 3% в соответствии с показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, приняты в размере 69,08 тыс. руб.

Размер необходимой прибыли на 2021 год запланирован Предприятием в сумме 12493,4 тыс. руб. Размер прибыли в части, относимой на тепловую энергию, Предприятием не представлен.

УГРЦТ НАО размер необходимой прибыли на 2021 год принят в размере 3 015,1 тыс. руб. В связи с корректировкой планируемых затрат на тепловую энергию размер прибыли в части, относимой на тепловую энергию, принятый УГРЦТ НАО на 2021 год, составит 69,08 тыс. руб.

Налог на прибыль принят в размере 17,27 тыс. руб., скорректирован с учетом расходов, относимых на прибыль.

Произведена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2019 год, в размере минус 40,75 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов величина необходимой валовой выручки с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 г. составила 633,746 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов составили:

экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./Гкал:

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2 405,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2 500,30 руб./Гкал;

льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, проживающих в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребители, приравненные к населению, (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал:

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1534,86 руб./Гкал;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1593,18 руб./Гкал.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 год со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./Гкал:

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2 405,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2 500,30 руб./Гкал.

льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, проживающих в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребители, приравненные к населению, (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал:

на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1534,86 руб./Гкал;

на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1593,18 руб./Гкал.

2. Внести в Приложения 2 и 3 к приказу УГРЦТ НАО 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» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

3. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» или Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО № 355 от 30.04.2020).

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО 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».

Предлагается принять следующие показатели баланса теплоносителя:

объем поднимаемой воды – 1 438 куб. м.

Утечки теплоносителя учтены в размере утвержденных потерь 71,88 куб. м.

Отпуск теплоносителя:

- потребителям – 112 куб. м;

- на производственные цели – 1 254 куб. м.

Расходы на производство теплоносителя складываются из затрат на электроэнергию.

Предприятием предложены затраты на электрическую энергию в размере 2,27 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы на электрическую энергию приняты в размере 2,168 тыс. руб., в результате корректировки цеховой себестоимости электрической энергии Предприятия.

Расчет затрат на электроэнергию осуществлен исходя из следующего:

- цеховой себестоимости электрической энергии;
- показателей мощности и производительности насоса, применяемого для подъема подземных вод;
- определенного расчетным методом количества часов работы насоса, необходимого для забора рассчитанного объема подземных вод.

Затраты на оплату труда производственных рабочих отсутствуют, т.к. оборудование работает непродолжительное время в течение рабочего дня, дополнительных рабочих для обслуживания не требуется. Амортизационные начисления не производятся в связи с износом оборудования, общехозяйственные, общепроизводственные расходы на производство теплоносителя не относятся.

Прибыль по данному виду деятельности Предприятием не предусматривается.

Таким образом, стоимость товарного отпуска (необходимая валовая выручка) на 2021 год составит 0,18 тыс. руб., средний по году тариф – 1,59 руб./куб. м, в том числе:

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1,53 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1,65 руб./куб.м.

По результатам проведенной корректировки предлагается установить тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 г.г. со следующей календарной разбивкой:

- тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС):
- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1,84 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1,98 руб./куб.м.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на теплоноситель, поставляемый населению и потребителям, приравненным к населению, ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой (тарифы указываются с учетом НДС):

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1,75 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,84 руб./куб.м.

2. Внести в Приложение 4 к приказу УГРЦТ НАО 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» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

4. О корректировке тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» или Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО № 356 от 30.04.2020).

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО 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».

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель (равным стоимости 1 куб. метра воды, установленной в соответствии с законодательством РФ в сфере водоснабжения и водоотведения, и учитываемой при расчете тарифа на тепловую энергию).

Компонент на тепловую энергию устанавливается равным тарифу на тепловую энергию.

Таким образом, тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) рассчитывается исходя из скорректированных тарифов на 2021 год стоимости 1 Гкал и стоимости 1 куб. м теплоносителя, рассчитанного количества тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в размере 0,059 Гкал/куб. м.

В результате проведенных расчетов по корректировке предлагается установить ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2021 год с календарной разбивкой тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1,84	1,98	2 886,00	3 000,36

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой (тарифы указываются с учетом НДС):

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1,84	1,98	2 886,00	3 000,36

2. Внести в Приложение 5 к приказу УГРЦТ НАО 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» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

5. О корректировке необходимой валовой выручки филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» (далее – Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ или Управление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов (входящий УГРЦТ НАО № 485 от 22.06.2020 и №756 от 10.11.2020 уточненное предложение).

Объемные показатели передачи электрической энергии по сетям филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» учтены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2020 год, утверждённым приказом ФАС России.

Полезный отпуск электрической энергии для потребителей, отпускаемый через сети Общества, на 2021 год составит 1,117 млн. кВтч. Величина заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям Общества, на 2021 год определена в размере 0,20 МВт. Размер потерь электроэнергии в сети принят в размере 9,2% (долгосрочный параметр, установленный приказом УГРЦТ НАО № 90 от 23.12.2019) или 0,1135 млн.кВт.ч.

В соответствии с предоставленным договором от 01.11.2020 №060-102/59 безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства

обороны Российской Федерации и актом приема-передачи №188/НАО, Обществу передано имущество от ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ с 01.11.2020 до 01.01.2026.

В связи с передачей дополнительного имущества Общество направило в адрес Управления письмом от 09.11.2020 №СЕВ/030/2432 скорректированный расчет тарифов на 2021 год с дополнительными материалами.

Объем воздушных и кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят Управлением с учетом представленных Обществом данных в размере 101,54 условных единиц.

Приказом УГРЦТ НАО № 90 от 23.12.2019 установлены долгосрочные параметры регулирования для филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	штг	
2020	2,69	1	75	9,2	2,3310	0,7850	1,0
2021	х	1	75	9,2	2,2960	0,7733	1,0
2022	х	1	75	9,2	2,2616	0,7617	1,0

Филиалом «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» заявлена сумма необходимой валовой выручки на 2021 год (без учета оплаты потерь) в размере 7 267,02 тыс. руб.

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных Обществом, приведены ниже.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Управлением рассчитана необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2021 год в размере 4 867,66 тыс. руб. с ростом 45% к НВВ 2020 года (с учетом корректировки НВВ за 2019 год), по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + У_i + \Delta ЭП_i + В_i + НВВ_{i-2}^{сод} \cdot КНК_i$$

Так как в 2019 году Общество регулировалось методом экономически обоснованных расходов, то НВВ^{сод}_{i-2}, в соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике,

утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при изменении метода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

Обществом на 2021 год запланированы подконтрольные расходы в размере 3736,55 тыс. руб.

Управлением подконтрольные расходы были скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2021 год, а именно:

I_i - индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России в размере 1,036;

PP_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные в 2020 году в размере 2685,34 тыс. руб.;

YE_i - количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии – условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности) определено Управлением на основании представленных Обществом данных в размере 101,54 условных единиц;

долгосрочные параметры, установленные на долгосрочный период 2020 - 2024 годов в соответствии с приказом Управления от 23.12.2019 № 90:

Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением на 2020 год (базовый)	Корректировка на 2021 год
инфляция	%	3,0	3,6
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0
количество активов	у.е.	68,82	101,54
индекс изменения количества активов	%	0	47,53
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,39
Подконтрольные расходы	Тыс. руб.	2685,34	3736,08

Неподконтрольные расходы на 2021 год определяются методом экономически обоснованных расходов, по расчету составили 658,4 тыс. руб. включающие в себя:

Показатели	Единица измерения	утверждено на 2020 год	предложение Общества на 2021 год	УГРЦТ корректировка 2021	отклонение, %
Амортизация	тыс.руб.	120,06	122,51	125,11	1,04
амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	120,06	122,51	125,11	1,04
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	0,00	242,08	24,17	
аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.		0,00		
аренда земельных участков	тыс.руб.		0,00		
аренда помещений, производственных баз	тыс.руб.		242,08	24,17	

Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	3,76	7,21	3,54	0,94
<i>электроэнергия на хоз. нужды</i>	тыс.руб.	2,39	3,98	1,90	0,80
<i>теплоснабжение</i>	тыс.руб.	1,21	2,94	1,45	1,20
<i>водоснабжение, водоотведение</i>	тыс.руб.	0,16	0,29	0,19	1,17
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	201,11	8,56	
<i>земельный налог</i>	тыс.руб.				
<i>транспортный налог</i>	тыс.руб.		0,14	0,10	
<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.		8,46	8,46	
<i>налог на прибыль</i>	тыс.руб.		192,51	0,00	
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб.	323,87	489,01	488,95	1,51
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		8,07	8,07	
Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением	тыс.руб.				
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	447,69	1 069,99	658,40	1,47

- Амортизация.

Обществом запланированы расходы в размере 122,51 тыс. руб.

В обоснование были представлены ведомость амортизации ОС по счетам (бухгалтерский учет) за 2019 год по филиалу «Северный» АО «Оборонэнерго» (Ненецкий автономный округ), расчет амортизационных отчислений на 2021 год, инвентарная карточка основного средства, принятого на учет в 2020 году.

Управлением расходы по статье «Амортизация» рассчитаны в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (п. 27 Основ ценообразования), приняты в размере 125,11 тыс. руб., в том числе амортизация, относимая на услуги по передаче электроэнергии, в размере 124,56 тыс. руб. и амортизация, относимая к общепроизводственным расходам, в размере 0,55 тыс. руб.

- Плата за аренду имущества.

По данной статье учтена арендная плата офисных помещений Общества.

Обществом арендная плата предложена в размере 242,08 тыс. руб.

Обществом предоставлены договоры аренды помещений, протоколы заседаний закупочной комиссии Общества, расчет арендной платы на 2021 год, оборотно-сальдовые ведомости за 2019 год.

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

Управлением сумма аренды принята в размере 5 052,3 тыс. руб. в соответствии с ценой за 798 руб./м.кв. и площади арендуемых помещений 266,5 кв.м. и 261,1 кв.м.

Распределение общепроизводственных расходов по видам деятельности произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Доля распределения общепроизводственных расходов на 2021 год принята в размере доли, определенной Управлением по фактическим расходам на оплату

труда производственного персонала по Ненецкому АО за 2019, и составила 0,048% от фонда оплаты труда всего производственного персонала филиала «Северный» АО «Оборонэнерго».

Управлением расходы по аренде приняты в доле в размере 24,17 тыс. руб.

Обществом предложены расходы по аренде производственных помещений в г. Нарьян-Маре в размере 196,3 тыс. руб. из расчета размера помещения 20 м. кв. и стоимости, аналогичной стоимости аренды офиса в г. Северодвинске в размере 798 руб./м.кв. в месяц.

Документы, подтверждающие данные расходы, Обществом не представлены. Фактические расходы по аренде производственных помещений могут быть учтены Управлением в очередном периоде регулирования при предоставлении Обществом подтверждающих расходов в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

- Страховые взносы в социальные фонды.

Обществом предложены расходы в сумме 489,01 тыс. руб.

Управлением страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,4% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 488,95 тыс. руб.

- Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

По данной статье Обществом предложены расходы на коммунальные расходы АУП общепроизводственного персонала в размере 7,21 тыс. руб.

Обществом были представлены договоры на коммунальные услуги на теплоснабжение, холодную, горячую воду, водоотведение, электрическую энергию, счета на оплату коммунальных услуг за 2019 год, бухгалтерские документы, подтверждающие расходы 2019 года.

Управлением расходы на оплату коммунальных услуг приняты в размере объемов по договорам и установленным тарифам на коммунальные услуги с учетом индексов роста на коммунальные услуги, рекомендованных Минэкономразвития на 2021 год. Расходы составили 740,43 тыс. руб.

Управлением расходы откорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами и с учетом доли распределения общепроизводственных расходов приняты в размере 3,54 тыс. руб.

- Статья расходов «Налоги».

Обществом запланирован налог на имущество в размере 8,46 тыс. руб.

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

Управлением налог на имущество принят в размере, предложенном Обществом.

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

Управлением расходы по транспортному налогу скорректированы с учетом доли распределения общепроизводственных расходов приняты в размере 0,10 тыс. руб.

Налог на прибыль.

Обществом на 2021 год запланирован налог на прибыль в размере 192,51 тыс. руб.

Управлением налог на прибыль не принят в полном размере.

Согласно налоговой декларации по налогу на прибыль за 2019 год филиалом «Северный» АО «Оборонэнерго» исчислен налог по обособленному подразделению Общества на территории Ненецкого автономного округа (далее также – НАО) в размере 152 тыс. руб. и составил долю 0,00023880435066 от суммы налога на прибыль исчисленной в целом по юридическому лицу – 635 210 тыс. руб., в том числе в бюджет НАО 17% или 192,51 тыс. руб. , в том числе по технологическому присоединению в размере 126 тыс. руб, по передаче электрической энергии в размере 66 тыс. руб.

Доля прибыли, по расчету Общества подлежащая уплате в бюджет НАО в размере 192,51 тыс. руб. в соответствии со статьей 288 Налогового кодекса Российской Федерации, определена как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизированного имущества обособленного подразделения на территории НАО в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизированного имущества Общества. Обществом произведено распределение прибыли в целом по юридическому лицу пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности, в том числе на передачу электрической энергии – 77,5%, на технологическое присоединение – 20%, прочие виды деятельности – 2,5%. С учетом распределения по данным Общества прибыль (убыток) до налогообложения составила за 2019 год по передаче электрической энергии (-245 476,58 тыс. руб.), по технологическому присоединению 2 575 897,28 тыс. руб., по производству и передаче тепловой энергии 47 778,19 тыс. руб., по прочим производственным услугам (-1 040 241,39 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования регулирующий орган при проверке обоснованности расчетов затрат по налогу на прибыль анализирует данные бухгалтерского учета регулируемой организации. Согласно пункта 4.3 Устава акционерного общества «Оборонэнерго» одним из основных видов деятельности является передача и распределение электрической энергии. Распределение величины суммы налога на прибыль АО «Оборонэнерго» между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности регулируется нормами законодательства в сфере электроэнергетики.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Согласно пункту 6 Основ ценообразования субъекты электроэнергетики представляют для целей государственного регулирования тарифов данные раздельного учета, доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергетики в том числе, по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, с разбивкой по субъектам Российской Федерации, в случае если организация осуществляет регулируемую деятельность на территории более одного субъекта Российской Федерации.

В составе АО «Оборонэнерго» 15 филиалов, в том числе филиал «Северный». Филиал «Северный» осуществляет свою деятельность по передаче электрической энергии на территории четырех субъектов РФ.

Согласно представленной Обществом информации в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 по данным бухгалтерского учета за 2019 год результат от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» составил убыток в размере 1592 тыс. руб. (выручка от реализации 1785 тыс. руб., расходы 3377 тыс. руб.).

При этом технологическое присоединение по Ненецкому АО в 2019 году не осуществлялось.

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 Общества налога на прибыль в указанном Обществом размере у Управления не имелось.

- Прочие неподконтрольные расходы.

Обществом запланированы страховые отчисления в социальные фонды выплат социального характера из прибыли в размере 30,4% от суммы в размере 8,07 тыс. руб.

Управлением расходы приняты в предложенном Обществом размере.

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

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

Обществом была заявлена сумма недополученного дохода в размере 2389,93 тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Предложение Общества	УГРЦТ
1	Выпадающие доходы от изменения баланса э/э	116,91	116,91
1.1.	Утвержденная выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	1 939,14	1 939,14
1.2.	Утвержденная стоимость покупки электроэнергии в целях компенсации потерь	426,92	426,92
1.3.	Утвержденные расходы на оплату услуг смежных ТСО	0,00	
1.4.	Фактическая выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	1 784,65	1 784,65
1.5.	Фактическая стоимость покупки электроэнергии в целях компенсации потерь за 2015 год	389,35	389,35
1.6.	Фактические расходы на оплату услуг смежных ТСО	0,00	
2	Недостаток/избыток средств на содержание	2 049,90	250,05
2.1.	Утвержденные расходы на содержание	1 811,62	1 512,21
2.2.	Фактические расходы на содержание	3 861,52	1 762,26
	Итого за 2019 год выпадающие/излишне полученные доходы		366,95
3	Выпадающие доходы за 2018 год согласно экспертному заключению на 2020-2022 годы	223,12	449,68
4	Итого компенсация незапланированных расходов	2 389,93	816,63
5	Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2020,2021 гг.(103,2%, 103,6%)		873,11

При анализе представленных расчетов по корректировке НВВ за 2019 год, УГРЦТ принята:

1) Сумма недополученного дохода за 2019 год в размере 116,91 тыс. руб., в том числе была проведена корректировка НВВ в соответствии с п.7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлен доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулирующую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

По данным статистической и бухгалтерской отчетности, представленной Обществом за 2019 год, получен недополученный доход вследствие изменения полезного отпуска потребителям в размере 116,91 тыс. руб.

2) По представленным данным статистической и бухгалтерской отчетности, Обществом за 2019 год получен недополученный доход по расходам на содержание сетей по сравнению с планом в размере 250,05 тыс. руб.

Показатели	Единица измерения	План 2019 год	Общество факт 2019 года	Факт УГРЦТ 2019	производственные	Общепроизводственные
доля						0,0048
Материальные затраты	тыс.руб.	167,80	32,65	31,01	24,55	6,47
Вспомогательные материалы	тыс.руб.	167,80	9,41	7,91	1,71	6,20
ГСМ	тыс.руб.		2,29	1,51		1,51
прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	167,80	7,12	6,40	1,71	4,69
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		23,25	23,11	22,84	0,27
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	919,58	1 988,86	1 311,74	919,58	392,16
в том числе оплата труда производственного персонала	тыс.руб.		1 399,53	919,58		
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	147,06	297,40	167,60	152,82	14,77
Ремонт основных фондов	тыс.руб.		28,39	28,13	27,63	0,50
Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	147,06	269,00	139,47	125,19	14,28
Услуги связи	тыс.руб.	0,58	25,22	19,80	9,33	10,47
Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.		0,81	0,52		0,52
Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,02	0,02		0,02
Расходы на юридические услуги	тыс.руб.		0,11	0,07		0,07
Расходы на информационные услуги	тыс.руб.		45,04	0,95		0,95
Транспортные услуги	тыс.руб.		91,43	91,43	91,43	
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	75,91	24,90	24,43	24,43	

Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		5,81	2,25		2,25
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,48	0,00		
Расходы на страхование	тыс.руб.		0,08	0,00		
Содержание управляющей компании	тыс.руб.	21,99	75,11	0,00		
Другие прочие расходы	тыс.руб.	48,58	0,00	0,00		
Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	526,99	0,34	0,00	0,34
Расходы на услуги банков	тыс.руб.		0,53	0,34		0,34
Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.		526,46	0,00		
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	23,64	63,96	27,37	0,00	27,37
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	23,64	52,99	27,37		27,37
Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.		10,97	0,00		
Амортизация	тыс.руб.	93,39	113,32	96,14	95,59	0,55
амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	93,39	113,32			
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	0,00	37,02	24,38	0,00	24,38
аренда помещений, производственных баз	тыс.руб.		37,02	24,38		24,38
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	5,96	3,88	0,00	3,88
электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		3,61	2,38		2,38
теплоснабжение	тыс.руб.		2,13	1,36		1,36
водоснабжение, водоотведение	тыс.руб.		0,22	0,14		0,14
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	180,59	202,66	10,10	10,00	0,10
транспортный налог	тыс.руб.		0,15	0,10		0,10
налог на имущество	тыс.руб.	9,36	10,00	10,00	10,00	
налог на прибыль	тыс.руб.	171,23	192,51	0,00		0,00
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб.	279,55	577,33	380,77	266,94	113,84
Прочие расходы	тыс.руб.		15,36	8,32		8,32
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.	-299,41	0,00	-299,41		
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	63,42		63,42		
выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
Полученный избыток	тыс.руб.	-362,83		-362,83		
Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	1 512,21	3 861,52	1 762,26	1 469,47	592,19

Обществом фактические расходы за 2019 год на содержание сетей заявлены в размере 3 861,52 тыс. руб. Распределение расходов на производственные и общепроизводственные Обществом не представлено.

Фактические расходы на содержание сетей приняты Управлением в размере 1 762,26 тыс. руб., в том числе производственные расходы в размере 1 469,47 тыс. руб., расходы на содержание АУП филиала Общества в размере 592,19 тыс. руб.

Расходы на оплату труда производственного персонала приняты по нормативной численности в количестве 1,2 чел., запланированных на 2019 год, с фондом оплаты труда в размере 919,58 тыс. руб.

Отчисления из фонда оплаты труда рассчитаны в соответствии с фактически сложившимся процентом отчислений на социальные нужды, учтены в размере 266,94 тыс. руб.

Управлением расходы по статье «Амортизация» рассчитаны в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (п. 27 Основ ценообразования), приняты в размере 96,14 тыс. руб., в том числе амортизация, относимая на услуги по передаче электроэнергии в размере 95,59 тыс. руб. и амортизация, относимая к общепроизводственным расходам в размере 0,55 тыс. руб.

Обществом заявлены расходы на содержание центрального аппарата управления Общества в размере 75,11 тыс. руб. и 518,75 тыс. руб. в части прочих расходов.

Управлением данные расходы не приняты, так как Обществом подтверждающие документы представлены не в полном объеме.

Остальные расходы, относимые на передачу электрической энергии, приняты в соответствии с направленными Обществом подтверждающими документами и данными бухгалтерских регистров за 2019 год.

Общепроизводственные расходы приняты Управлением в размере 123 801,48 тыс. руб.

Распределение общепроизводственных расходов по видам деятельности произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Доля распределения общепроизводственных расходов за 2019 год принята Управлением по фактическим расходам на оплату труда производственного персонала по Ненецкому АО за 2019 и составила 0,4783% от фонда оплаты труда всего производственного персонала филиала «Северный» АО «Оборонэнерго». Управлением расходы приняты в доле в размере 592,19 тыс. руб.

3) Выпадающие доходы за 2018 год, не учтенные в 2020 году, в размере 449,68 тыс. руб.

Управлением предлагается учесть в тарифах на 2021 год сумму недополученного дохода в размере 436,55 тыс. руб., остальную часть учесть в тарифах на следующий период.

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

Обществом предложена сумма в размере 70,12 тыс. руб.

Обществом были представлены сметный расчет стоимости установки приборов учета и перечень приборов учета, планируемых к замене. На 2021 год

Обществом запланировано два прибора учета.

Управлением сумма на установку приборов учета принята в размере 36,63 тыс. руб. В расчет принята плановая стоимость установки одного прибора учета трехфазного полукосвенного включения с трансформатором тока в размере 36,63 тыс. руб.

- Обществом заявлены расходы по статье «Экономия расходов на оплату потерь» за 2019 год в размере 0,22 тыс. руб. и произведен расчет экономии потерь в соответствии с пунктами 34(1), 34(3) Основ ценообразования на 2021 год в размере 0,43 тыс. руб. Данные о проведенных мероприятиях по сокращению объема используемых энергетических ресурсов не предоставлены.

Пунктом 34 (1) Основ ценообразования предусмотрен учет экономии потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, а также при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

В связи с отсутствием обоснований, предусмотренных Основами ценообразования, Управлением данные расходы не приняты.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на содержание сетей составят 4 867,66 тыс. руб.

Предлагается утвердить необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» на 2021 год в размере 4 867,66 тыс. руб.

Филиалом «Северный» АО «Оборонэнерго» письмом от 11.12.2020 № СЕВ/030/2776 выражено особое мнение на проект тарифов о корректировке тарифов на передачу электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов (прилагается к протоколу).

Выступили: Андриянов А.С., Кириллов А.Н., Кравцова Е.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» на 2021 год в размере 4867,66 тыс. руб.

2. Внести в Приложение к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 23.12.2019 № 90 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке на долгосрочный период регулирования филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - 6 чел., в том числе представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

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

6. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» (далее – Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ или Управление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов (входящий УГРЦТ НАО № 485 от 22.06.2020 и №756 от 10.11.2020 уточненное предложение).

Управлением утверждена необходимая валовая выручка для филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа без учета оплаты потерь в размере 4867,66 тыс. руб.

Расходы на компенсацию потерь.

Обществом предложены расходы на компенсацию потерь в размере 990,82 тыс. руб.

Управлением расходы на компенсацию потерь приняты в размере 642,63 тыс. рублей. Расходы рассчитаны исходя из плановой цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2021 год ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и объема принятых потерь.

№ п/п		Единицы измерения	Базовый период 2019 План	Базовый период 2019 Факт	УГРЦТ 2021	1 пол. 2021	2 пол. 2021
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	5 227,26	5 180,77	5 661,96	5 300,00	6 070,00
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	0,85	0,78	1,23	0,70	0,53
2.1	ВН						
2.2	СН		0,81	0,78	1,23	0,70	0,53
	в т.ч. СН1						
	СН11		0,81	0,78	1,23		
2.3	НН		0,78	0,76	1,19		
3	Потери электрической энергии	%	9,60	9,59	0,09	0,10	0,09
3.1	ВН						
3.2	СН			3,61	0,09	0,10	0,09
	в т.ч. СН1						
	СН11			3,61	0,03	0,03	0,03
3.3	НН			6,21	0,06	0,06	0,06
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	0,77	0,71	1,12	0,63	0,49

4.3	НН		0,77	0,71	1,12	0,63	0,49
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	426,92	389,35	642,63	341,66	300,97
5.3	НН		426,92	389,35			
6	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	582,49	549,81		541,58	619,66

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2021 год составит:

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 год	План Общества на 2021 год	УГРЦТ на 2021 год	Отклонение (+/-)	
					тыс. руб	%
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 685,34	3 736,55	3 736,08	1 050,74	39,13
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	447,69	1 069,99	658,40	210,70	47,06
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.	215,16	2 389,93	436,55	221,39	102,90
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс.руб.	0,00	0,43	0,00	0,00	
Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00	70,12	36,63	36,63	
Полезный отпуск электроэнергии	млн.кВтч	0,65	1,1166	1,1166	0,46	70,57
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс.руб.	3 348,19	7 267,02	4 867,66	1 519,47	45,38
Стоимость потерь	тыс. руб.	351,62	990,82	642,63	291,01	82,76
Необходимая валовая выручка с учётом потерь	тыс.руб.	3 699,81	8 257,84	5 510,29	1 810,48	48,93
Среднеотпускной тариф с учетом потерь		5,65	7,40	4,94	-0,72	-12,69

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2021 вырастет по сравнению с предыдущим периодом (2020 год) на 1519,47 тыс. руб. или 45,38 % и составит 4867,66 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2021 год составит 5 510,29 тыс. руб., что выше предыдущего периода регулирования (2020 год) на 1810,48 тыс. руб. или 48,9%.

Рост необходимой валовой выручки на содержание сетей складывается из-за увеличения количества условных единиц оборудования, рост расходов на покупку сетей складывается из-за роста объема покупки потерь электрической энергии, а также роста тарифов на покупку потерь на 2021 год.

Пунктом 78 Основ ценообразования по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, единые (котловые) тарифы, тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для

сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, не устанавливаются. В указанном случае на соответствующих территориях органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии потребителям для каждой сетевой организации.

В соответствии с вышеизложенным, предлагается:

1. Утвердить для филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» экономически обоснованные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2021 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4	5
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ненецком автономном округе в соответствии с Приложением:			
1.1	Экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии		4,90	4,98
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,90	4,98
	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»	4867,66	x	0,1135
ВСЕГО		4867,66	x	0,1135

2. Показатели для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2021 год:

	Величины, используемые при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением к форме:
--	--

1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	0,63	0,49
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	0,63	0,49
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	0,21	0,19
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0,21	0,19

РЕШИЛИ:

1. Утвердить для филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» экономически обоснованные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2021 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ненецком автономном округе в соответствии с Приложением:			
1.1	Экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии		4,90	4,98
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,90	4,98
	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч

1	Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»	4867,66	x	0,1135
ВСЕГО		4867,66	x	0,1135

2. Показатели для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2021 год:

	Величины, используемые при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением к форме:			
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	0,63	0,49
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	0,63	0,49
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	0,21	0,19
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0,21	0,19

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,
представитель Ассоциации «НП Совет рынка»- «Против».

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

7. 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 2021 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 2021 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 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,30	6,07

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 01 января по 31 декабря 2021 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 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,30	6,07

Результаты голосования: «За» - 6 чел., в том числе представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

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

8. 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 2021 год.

(докладчик Михайлов А.А.)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 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 г. № 861, пункта 7 Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 29 августа 2017 г. N 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 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, перечисленных в приложении:

1) Для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), 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 класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2) В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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 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 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 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.

4) 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.

5. В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 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 сентября 2014 года № 215-э/1.

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 (далее - Управление) представили:

- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;
 - МП ЗР «Севержилкомсервис»;
 - ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»;
 - ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;
- АО «Оборонэнерго» филиал «Северный».

1) ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

По данным ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2021 год запланировано по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт в количестве 309 льготных подключений мощностью 1966 кВт. Подтверждения количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования организацией не представлено.

Согласно Методическим указаниям 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, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, 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.

Настоящими методическими указаниями 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 2017-2019 годы. На основании фактических средних данных за три предыдущих года принято 333 подключений на 2021 год с присоединяемой мощностью 1843 кВт.

На основании изложенного в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» от присоединения энергопринимающих устройств на 2021 год приняты в размере 8114,99 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 два предыдущих года соответствуют 18 выполненным договорам на 198,25 кВт.

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

Согласно Методическим указаниям 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, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, 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.

Настоящими методическими указаниями 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 2017-2019 годы. На основании фактических средних данных за два предыдущих года принято количество 18 подключения на 2021 год с присоединяемой мощностью 198,25 кВт.

На основании изложенного в соответствии с проведенными расчетами, выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» от присоединения энергопринимающих устройств на 2021 год составят 447,96 тыс. руб.

3) АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» подано заявление по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 год. У организации отсутствуют фактические расходы по технологическому присоединению за 2017-2019 годы. Выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2021 год не заявлено.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2021 год.

4) Обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» подано заявление по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 год. У организации отсутствуют фактические расходы по технологическому присоединению за 2017-2019 годы. Выпадающих

доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2021 год не заявлено.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2021 год.

5) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» подано заявление по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 год. У организации отсутствуют фактические расходы по технологическому присоединению за 2017-2019 годы. Выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2021 год не заявлено.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2021 год.

6. 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, составляет 6 385,23 рублей за присоединение.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, перечисленных в приложении:

1) Для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), 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 класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2) В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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 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 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 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.

4) 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.

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, составляет 6 385,23 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 2021 год, составляют:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – 8114,99 тыс. руб.;

МП ЗР «Севержилкомсервис» – 447,96 тыс. руб.;

Результаты голосования: «За» - 6 чел., в том числе представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

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

8. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2021 год.

(докладчик Михайлов А.А.)

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к сетям произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) и ставки на единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий.

Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам произведен на основе материалов, представленных организациями, согласно разделу II методических указаний.

В выборку включены расходы на технологическое присоединение:

- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» за 2017-2019 годы;
- ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» за 2017-2019 годы;
- МП ЗР «Севержилкомсервис» за 2017-2019 годы.

По остальным организациям отсутствуют фактические затраты по технологическим подключениям за 2017-2019 годы (филиал «Северный» АО «Оборонэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (ставки установлены с 2017 года)).

Для заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, на уровне напряжения ниже 20 кВ с максимальной мощностью до 670 кВт включительно, в том числе для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств:

$C_1 - 6\,385,23$ руб. за одно присоединение – по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), в том числе в разбивке по следующим ставкам:

$C_{1.1} - 1\,564,67$ руб. за одно присоединение – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

$C_{1.2} - 4\,820,57$ руб. за одно присоединение – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

При технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ:

На территории городских населенных пунктов:

$C_{1.1}^{\max N} - 201,51$ руб./кВтч

$C_{1.2}^{\max N} - 620,83$ руб./кВтч

На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:

$C_{1.1}^{\max N} - 56,36$ руб./кВтч

$C_{1.2}^{\max N} - 173,63$ руб./кВтч.

Стандартизированные тарифные ставки C_3 , C_6 , C_8 рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями, с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» предоставило информацию о планируемых в 2021 году расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

По остальным организациям поступила информация об отсутствии фактических расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (МП ЗР «Севержилкомсервис», филиал «Северный» АО «Оборонэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция») и плана на 2021 год.

2. Расчет стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) (C_8) выполнен в соответствии с главой II Методических указаний. В расчёт ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии мощности принимается стоимость, определенная с применением укрупнённых нормативов цен строительства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (далее-УНЦ).

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования. УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018 и приведены без учета налога на добавленную стоимость.

При переводе укрупнённых нормативов цен строительства в цены 2021 года к ценам 2018 года применены индексы потребительских цен на 2018-2021 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, в размере 102,9, 1,045, 1,032 и 1,036 % соответственно.

А также применен коэффициент перехода (пересчета) от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ электрических сетей субъектов Российской Федерации в размере 1,18.

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) (С₈):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	C _{8.1.1} ^{город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 147,76
I.8.2.1	C _{8.2.1} ^{город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 396,16
I.8.2.2	C _{8.2.2} ^{город} , 0,4 кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 070,68
I.8.2.3	C _{8.2.3} ^{город} , 0,4 кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	369 901,68
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.2.1	C _{8.2.1} ^{не город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 396,16

Расчет ставок за единицу максимальной мощности (С₈) выполнен в соответствии с главой III Методических указаний.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) рассчитываются исходя из количества средств коммерческого учета электрической энергии и максимальной мощности энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению средствами коммерческого учета

электрической энергии.

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) рассчитаны в следующем размере.

№ п/п	Обозначение	Тип оборудования	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max}} \text{ №8.1.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	2 505,17
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max}} \text{ №8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	1 285,37
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max}} \text{ №8.2.2}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	398,04
I.8.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max}} \text{ №8.2.2}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	499,95
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.2..	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max}} \text{ №8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	3 814,27

3. Расчет стандартизированной тарифной ставки на строительство кабельных линий электропередачи (C_3) выполнен в соответствии с главой II Методических указаний. В расчёт ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи принимается стоимость, определенная с применением укрупнённых нормативов цен строительства, утвержденных приказом Минстроя России от 30 декабря 2019 № 914/пр (далее - УНЦ).

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования. УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2020 и приведены без учета налога на добавленную стоимость.

При переводе укрупнённых нормативов цен строительства в цены 2021 года к ценам 2020 года применены индексы потребительских цен на 2020-2021 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, в размере 1,037 и 1,039 % соответственно. А также применен коэффициент перехода (пересчета) в размере 1,53 и 1,43.

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C_3):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	6 573 791,67
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 772 108,33
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.3		руб./км	1 941 650,00
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	1 986 916,67
I.3.6.1.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.1.1.4	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	30 567 733,33
I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.3	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	19 954 316,67
I.3.6.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные	руб./км	19 331 666,67

		с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
--	--	---	--	--

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи рассчитаны в следующем размере.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max}}/N3.1.1.1.4$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	67 872,84
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max}}/N3.1.2.1.3$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 002,78
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max}}/N3.1.2.1.3$		руб./кВт	8 389,39
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max}}/N3.1.2.1.4$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 473,59
I.3.6.1.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max}}/N3.6.1.1.4$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	27 484,06
I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max}}/N3.6.2.1.3$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100	руб./кВт	3 030,80

		до 200 квадратных мм включительно		
I.3.6.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.4}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	16 278,49

4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (C_6) выполнен в соответствии с главой II Методических указаний. В расчёт ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций принимается стоимость, определенная с применением укрупнённых нормативов цен строительства, утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2019 № 907/пр (далее-УНЦ).

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования. УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2020 и приведены без учета налога на добавленную стоимость.

При переводе укрупнённых нормативов цен строительства в цены 2021 года к ценам 2020 года применены индексы потребительских цен на 2020-2021 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, в размере 1,037 и 1,039 % соответственно. А также применен коэффициент перехода (пересчета) в размере 1,58 и 1,00.

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (C_6):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.6.2.5	$C_{6.1.5}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	9 802,38
I.6.2.6	$C_{6.1.6}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВ А	руб./кВт	5 978,68

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций рассчитаны в следующем размере.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.6.2.5	$C_{\text{max}}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}/N6.2.5$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	9 802,38
I.6.2.6	$C_{\text{max}}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}/N6.2.6$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 978,68

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января по 31 декабря 2021 года:

1) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам на территории Ненецкого автономного округа:

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер ставки за одно присоединение
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам*, в том числе:	руб.	6 385,23
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб.	1 564,67
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб.	4 820,57

* Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б»).

Примечание:

Ставки платы, указанные в таблице, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.

Стандартизированные тарифные ставки установлены без учета НДС.

2) ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги

по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт:

	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (без НДС)
На территории городских населенных пунктов:		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	201,51
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	620,83
На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю	56,36
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	173,63

3) стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на один километр для потребителей электрической энергии:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	6 573 791,67
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 772 108,33
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.3		руб./км	1 941 650,00
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	1 986 916,67
I.3.6.1.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.1.1.4	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или	руб./км	30 567 733,33

		пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.3	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	19 954 316,67
I.3.6.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	19 331 666,67

4) ставки за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на один километр для потребителей электрической энергии на уровне напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью менее 670 кВт:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max №3.1.1.1.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	67 872,84
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №3.1.2.1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 002,78
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max №3.1.2.1.3		руб./кВт	8 389,39
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №3.1.2.1.4	Кабельные линии в траншеях многожильные	руб./кВт	2 473,59

		с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
I.3.6.1.1.4	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max. N3.6.1.1.4}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	27 484,06
I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max. N3.6.2.1.3}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 030,80
I.3.6.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max. N3.6.2.1.4}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	16 278,49

5) стандартизированные тарифные ставки на строительство распределительных трансформаторных подстанций в расчете на один киловатт для потребителей электрической энергии:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.6.2.5	$C_{6.1.5}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	9 802,38
I.6.2.6	$C_{6.1.6}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВ А	руб./кВт	5 978,68

б) ставки за единицу максимальной мощности на строительство распределительных трансформаторных подстанций в расчете на один киловатт для потребителей электрической энергии на уровне напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью менее 670 кВт:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.6.2.5	$C_{\text{max}}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ N 6.2.5	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	9 802,38
I.6.2.6	$C_{\text{max}}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ N 6.2.6	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 978,68

7) стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета для потребителей электрической энергии:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 147,76
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 396,16
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 070,68
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	369 901,68
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 396,16

8) ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета для потребителей электрической энергии на уровне напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью менее 670 кВт:

№ п/п	Обозначение	Тип оборудования	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N}^{\circ}8.1.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	2 505,17
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N}^{\circ}8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	1 285,37
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N}^{\circ}8.2.2}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	398,04
I.8.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N}^{\circ}8.2.2}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	499,95
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.2..	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N}^{\circ}8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	3 814,27

9) формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

а) В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = C_1 + C_8 \times q \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с Приложением 1;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с Приложением 7;

q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

б) Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_8 + C_3 \times Li, \text{ (руб.)},$$

где:

$P_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение;

C1, C3, C8- стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i - суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

с) Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП), рассчитывается по формуле:

$$P_{тп} = C1 + C8 + C6 \times N_i, \text{ (руб.)},$$

где:

$P_{тп}$ ~ плата за технологическое присоединение;

C1, C6; C8- стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

d) Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий и строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рассчитывается по формуле:

$$P_{тп} = C1 + C8 + C3 \times L_i + C6 \times N_i, \text{ (руб.)},$$

где:

$P_{тп}$ - плата за технологическое присоединение;

C1, C3, C6, C8- стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i - суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

e) Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объёма максимальной мощности по формуле:

$$P_{тп} = (C1 \times N_i) + (C8 \times N_i) + (C3_i \times N_i) + (C6_i \times N_i),$$

где:

$P_{тп}$ - плата за технологическое присоединение;

C1, C3, C6, -ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i - объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

f) В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надёжности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам

энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = p + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

г) Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Результаты голосования:

«За» - 6 чел.

«Против» - представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

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

9. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Чебаевских О.В.)

Основанием для проведения экспертизы явились обращения государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «ННК» либо предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен

(тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2020 № 345) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 72 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

По заявлению ГУП НАО «ННК» (входящий Управления от 14.12.2020 № 846) дело рассмотрено в отсутствие представителей Предприятия.

I. Управлением выполнена корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей», установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, рассчитанных методом индексации.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2021 г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2019	2020	2021
Индекс потребительских цен	104,5	103,2	103,6

ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» является многопрофильным предприятием, в том числе осуществляет регулируемые виды деятельности: теплоснабжение, водоснабжение.

1. Обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие скорректированные показатели баланса тепловой энергии на 2020 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 76 612,70 Гкал;
- объем тепловой энергии на собственные нужды котельной в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в размере 0,81 % от объема выработанной тепловой энергии, что составило – 620,56 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 75 992,13 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным размером – 7 769,9 Гкал;
- объем полезного отпуска тепловой энергии – 68 222,23 Гкал, в том числе:
 - на производственные нужды – 487,90 Гкал;
 - населению – 54 807,93 Гкал;
 - прочие потребители – 12 926,41 Гкал.

Расход условного топлива рассчитан с использованием утвержденного долгосрочного параметра «удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии», который определен в размере 0,153 т.у.т.Гкал.

Объем полезного отпуска принят на уровне фактических объемов 2019 года. Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учитываются при определении потребности в топливе, электроэнергии и воде на 2021 год.

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием, с указанием таких расходов и их величины

приведены в следующей таблице:

Показатели	Предложение Предприятия	Корректировка УГРЦТ НАО	Скорректированные значения расходов	
	2021	2021	Отклонение	Основание
Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	87 538 358	74 590 990	-12 947	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019-2023 годы
Неподконтрольные расходы	38 525	33 641	-4 884	Скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания) в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) на величину изменения;
расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0	2 699	- 2699	учтены плановые объемы производства ТЭ прогнозные тарифы на ЭЭ
арендная плата	417,56	414,95	-2,62	арендная плата в размере земельного налога. В соответствии с расчетом на 2021 год
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	5,45	3,52	-1,9	в соответствии с прогнозными расчетами на 2021 год, в пределах лимита
расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении	88,93	84,26	-10,3	с учетом фактических показателей за 2019 год

налоговой базы по налогу на прибыль				
транспортный налог	36	36		в соответствии с прогнозными расчетами на 2021 год
отчисления на социальные нужды	21848	19728	-2120	расходы на страховые взносы (рассчитаны в соответствии с действующим законодательством с уточнением величины базы для начисления взносов на 2020 год)
Налог на прибыль	119,6	151,4	-31,8	Скорректирован с учетом расходов на прибыль
Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	52 027	41 413	-10 613	
расходы на топливо	28 706	30 618	- 1 913	Учтены плановые объемы производства ТЭ и прогнозные тарифы на газ
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)	11 328	9 700	- 1 628	Учтены плановые объемы производства ТЭ и прогнозные тарифы на ЭЭ
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (холодная вода)	2 267	1 094	- 1 172	Учтены плановые объемы и себестоимость производства
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	478	606	127	
денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	478	606	127	в соответствии с предложением Предприятия, согласно, распределению в соответствии со сложившейся себестоимостью на 2021 год
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	- 16 484	-16 484	В соответствии с пунктами 49-55 Методических указаний произведена корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год, получен результат - недополученные (выпадающие) доходы. – 15 417 тыс.руб.). На 2021 год учтены в размере 100%, с учетом ИПЦ на 2020, 2021 гг..
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	1 890	-1 890	В соответствии с пунктом 53 Основ ценообразования, на сумму амортизационных отчислений учтенных при установлении тарифов на 2019 год, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2019-2023 гг., в связи с неисполнением инвестиционной программы по факту 2019 года, согласно

				представленных отчетов регулируемой организации
Необходимая валовая выручка	179 528	131 878	-47 650	

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли.

Нормативный уровень прибыли по данным УГРЦТ НАО на 2021 год, в части, относимой на тепловую энергию, сложился в размере 605,7 тыс. руб. (без учета налога на прибыль). В том числе:

- денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) в размере 605,7 тыс. руб;

Сравнительный анализ динамики расходов, характеризующих состав затрат по производству тепловой энергии на 2021 год и величины необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему периоду регулирования (2020 году), представлен в прилагаемых таблицах.

Показатели, характеризующие состав экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, включенные в расчет себестоимости тепловой энергии на 2021 год, с учетом результатов, выявленных в ходе проведения анализа, представлены в прилагаемых таблицах.

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 (руб.):

Наименование статьи	2021
Необходимая валовая выручка	131 877 558
в том числе:	
Операционные (подконтрольные) расходы	74 590 990
Неподконтрольные расходы	33 641 354,70
Налог на прибыль	151 426,12
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	41 413 213
Прибыль	605 704
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-16 483 704
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-1 890 000

По результатам проведенной корректировки одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов составили:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 918,00	1 990,77

- тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	2 301,60	2 388,92

- льготные тарифы для населения, проживающего в одноэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребителей, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 416,79	1 470,63

- льготные тарифы для населения, проживающего в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 534,86	1 593,19

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на тепловую энергию для населения ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2021 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 918,00	1 990,77

- тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	2 301,60	2 388,92

- льготные тарифы для населения, проживающего в одноэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребителей, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 416,79	1 470,63

- льготные тарифы для населения, проживающего в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не

оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 534,86	1 593,18

2. Внести соответствующие изменения в приказ УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 72 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

10. О корректировке производственной программы и тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «ННК» на территории Ненецкого автономного округа, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Чебаевских О.В.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» либо предприятие) о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий Управления от 30.04.2020 № 350).

По заявлению ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» (входящий Управления от 14.12.2020 № 846) дело рассмотрено в отсутствие представителей Предприятия.

ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» является многопрофильным предприятием, в том числе осуществляет регулируемые виды деятельности: теплоснабжение, водоснабжение, газоснабжение.

Тарифы установлены приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 18.12.2018 № 74 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

При корректировке необходимой валовой выручки на 2021 г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2024 гг.:

Показатели прогноза	2019	2020	2021
Индекс потребительских цен	104,5	103,2	103,6

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг (производственной программы)

Планируемый на 2021 год объем поднятой воды скорректирован с учетом фактических данных за три предыдущих периода. Объем потерь определен в соответствии с установленными целевыми показателями в сфере водоснабжения на 2021 год (9,5 % к отпуску в сеть).

Объём воды, реализуемой потребителям, составил 335 466,65 куб. м., на производственные нужды предприятия 40 794,93 куб. м., потери воды составили 39 497,07 куб. м., поднято воды 415 758,65 куб. м.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям затрат (группам расходов)

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2021 год, установленных для регулируемой организации, приведены в таблице:

руб.

Показатели	Предложение Предприятия	Корректировка УГРЦТ НАО	Скорректированные значения расходов	
	2021	2021	Отклонение	Основание
к - перевода	0,644	0,892		
Операционные расходы				Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019-2024годы
	13 121 196	11 898 601	-1 222 595	
Неподконтрольные расходы	1 096 076,00	433 161,38	-662 914,63	
Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	711 262	296 242,80	-415 020	Учтены плановые объемы производства ХВ и прогнозные тарифы на ЭЭ
Налоги и сборы			0	
налог на прибыль	212 570	15478	-197 092	Скорректирован с учетом расходов на прибыль
налог на имущество организаций	21 941	29 301	7 359,78	С учетом фактических показателей за 2020 год
водный налог	111 821	79 181	-32 640	Согласно планового расчета на 2021 год в соответствии со ст.333.12 НК РФ, и планового объема отпуска потребителям (товарная продукция)
транспортный налог	4 844	2 885	--1 960	С учетом фактических показателей за 2020 год
прочие налоги	11 668	10 073,91	-1 594,00	Обязательное страхование ОСАГО с учетом факта 2019 года на ИПЦ
плата за негативное воздействие на окружающую среду	1	0,60	-0,4	Согласно планового расчета на 2021 год в пределах лимита
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 495 922	1 478 074	-17 848	Учтены плановые объемы производства холодной воды и прогнозные тарифы на ЭЭ

Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 770 366	1 270 811	-1 499 555	С учетом фактических показателей за 2020 год, исключены амортизационные отчисления на имущество находящееся на консервации, согласно представленных документов
Нормативная прибыль	850 281	61912	-788 369	
Итого	100 052 118	76 552 142	-23 499 976	
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	70 579	1 336 491,90	-1 336 491,90	1 250 048,55 руб. корректировка факта 2019 года с ИПЦ
Необходимая валовая выручка	19 058 801,66	16 479 050,67	-2 579 750,98	

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Нормативный уровень прибыли по данным УГРЦТ НАО на 2021 год в части, относимой на питьевую воду (питьевое водоснабжение), сложился в размере 61 911,82 руб. (без учета налога на прибыль). Указанный размер сформирован на основании предложения Предприятия и учитывает денежные выплаты социального характера.

Сравнительный анализ динамики расходов, характеризующих состав затрат на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2021 год и величины необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему периоду регулирования (2020 год), представлен в прилагаемых таблицах.

Показатели, характеризующие состав экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, включенные в расчет себестоимости на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2021 год, с учетом результатов, выявленных в ходе проведения анализа, представлены в прилагаемых таблицах.

В ходе проведения экспертизы тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, величина НВВ, принятая при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2021 год, составила (руб.):

Наименование статьи	2021
Необходимая валовая выручка	16 479 050,67
в том числе:	
Операционные (подконтрольные) расходы	11 898 601
Расходы на электрическую энергию	1 478 074,20
Неподконтрольные расходы	433 161,38
Амортизация	1 270 810,52
Прибыль	61 911,82
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 336 491,90

По результатам проведенной корректировки тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории МО «Рабочий поселок Искателей», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 г.г. со следующей календарной разбивкой составили:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	48,20	50,04

- для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	51,79	53,75

Производственная программа регулируемой организации соответствует параметрам тарифов, предлагаемых к утверждению.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в производственную программу государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» в сфере водоснабжения на 2019-2023 годы, утвержденную приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 18.12.2018 № 73.

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	48,20	50,04

- для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	51,79	53,75

3. Внести соответствующие изменения в приказ УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 72 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

11. О корректировке тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Чебаевских О.В.)

Основанием для проведения экспертизы явились обращения государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «НКК» либо предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) о корректировке тарифов на горячую воду в закрытой системе водоснабжения,

поставляемую потребителям на территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2020 № 351), на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

По заявлению ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» (входящий Управления от 14.12.2020 № 846) дело рассмотрено в отсутствие представителей Предприятия.

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 74 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере водоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и холодная вода, производимые ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания».

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения составляет 0,06 Гкал/куб. м.

К установлению предлагаются следующие тарифы:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)			
	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2021	163,28	169,49
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2021	48,20	50,04
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2021	1918,00	1990,77
2	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):			
	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2021	189,89	197,09
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2021	51,79	53,75
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2021	2 301,60	2 388,92

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в производственную программу в сфере горячего водоснабжения, утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 73 «Об утверждении производственных программ государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» в сфере водоснабжения на 2019-2023 годы».

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)			
	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2021	163,28	169,49
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2021	48,20	50,04
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2021	1918,00	1990,77
2	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):			
	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2021	189,89	197,09
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2021	51,79	53,75
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2021	2 301,60	2 388,92

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа».

3. Внести соответствующие изменения в приказ УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 72 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

12. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Чебаевских О.В.)

Основанием для проведения экспертизы явились обращения государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «НМК» либо предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе водоснабжения, поставляемую потребителям на территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2019 № 349) на 2021 год

долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

По заявлению ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» (входящий Управления от 14.12.2020 № 846) дело рассмотрено в отсутствие представителей Предприятия.

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 72 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Расчет тарифов выполнен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

В качестве компонентов на теплоноситель и тепловую энергию используются тепловая энергия и вода, производимые ГУП «Ненецкая коммунальная компания».

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) составляет для ГУП «Ненецкая коммунальная компания» на территории МО «Рабочий поселок Искателей» - 0,05495 Гкал/куб. м.;

К установлению предлагаются следующие тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения):

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	48,20	50,04	1918,00	1990,77

- льготные тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	51,79	53,75	2 301,60	2 388,92

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в производственную программу в сфере горячего водоснабжения, утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 73 «Об утверждении производственных программ государственного унитарного

предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» в сфере водоснабжения на 2019-2023 годы».

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	48,20	50,04	1918,00	1990,77

- льготные тарифы для населения и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	51,79	53,75	2 301,60	2 388,92

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа».

3. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 74 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере водоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

14. О корректировке льготных тарифов на тепловую энергию (мощность) и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей (котельные, расположенные по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29) населению и потребителям, приравненным к населению.

Докладчик Лахно Е.Н.

Приказами Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 03.08.2020 № 13 и 15 установлены льготные тарифы на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020 и 2021 годы для населения и потребителей, приравненных к населению (котельные,

расположенные по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29).

Постановлением губернатора НАО от 07.12.2020 «О внесении изменений в постановление губернатора Ненецкого автономного округа от 12.12.2018 № 67-пг» утверждены предельные (максимальные) индексы изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальным образованиям Ненецкого автономного округа на 2021 год в размере 3,8 % для МО «Городской округ город «Нарьян-Мар».

Предлагается установить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021:

1) льготный тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей (котельные, расположенные по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29) населению и потребителям, приравненным к населению в размере 1 827,00 руб./Гкал;

2) льготный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей (котельные, расположенные по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29) в размерах:

1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	165,49
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	55,87
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1827,00

РЕШИЛИ:

1. Установить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021:

1) льготный тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей (котельные, расположенные по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29) населению и потребителям, приравненным к населению в размере 1 827,00 руб./Гкал;

2) льготный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей (котельные, расположенные по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29) в размерах:

1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	165,49
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	55,87
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1827,00

2. Внести соответствующие изменения в приказы Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа:

от 03.08.2020 № 13 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на 2020-2021 годы»;

от 03.08.2020 № 15 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей на 2020-2021 годы».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

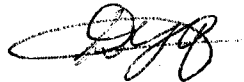
От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов

**Особое мнение филиала «Северный» АО «Оборонэнерго»
по расчету необходимой валовой выручки
от оказания услуг по передаче электроэнергии на 2021 год –
второй год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы
на территории Ненецкого автономного округа**

Ознакомившись с расчетом необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии на 2021 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годы на территории Ненецкого автономного округа (далее по тексту – НВВ), филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» выражает несогласие с представленным расчетом по следующим позициям:

1. Расходы на аренду помещений

Согласно предложению филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту – Общество) на 2021 год размер расходов на аренду помещений составляет 242,08 тысяч рублей, в том числе общепроизводственные расходы 38,68 тысяч рублей, производственные расходы ПУ «Нарьян-Марский» 203,40 тысяч рублей.

Экспертом в состав НВВ включены только общепроизводственные расходы исходя из цены аренды, установленной договором 31-СЕВ-2019 от 01.03.2019, в доле, определенной исходя из нормативной численности персонала. В то же время Общество не располагает собственными помещениями для размещения персонала на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей». Аренда помещений для размещения персонала участка является производственной необходимостью. Стоимость аренды определена Обществом исходя из площади 20,5 м² для размещения двух электромонтеров и организации склада, а также цены на аренду помещений по договору 31-СЕВ-2019 от 01.03.2019.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования), расходы на аренду помещений определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Пунктом 29 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах): установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию; расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов; рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах,

функционирующих на территории Российской Федерации; рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах. При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации. Обоснование отказа во включении в состав НВВ производственных расходов на аренду помещений не представлено.

2. Коммунальные услуги, транспортный налог

Экспертом на 2021 год коммунальные услуги и транспортный налог определены пропорционально расчетным расходам на оплату труда производственного персонала, включенным в подконтрольные расходы. Обществом расходы заявлены исходя из фактической доли затрат, определенной по итогам 2019 года.

3. Налог на прибыль

В расчете НВВ не учтен налог на прибыль организаций.

Обществом налог на прибыль заявлен в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в размере, сформированном по данным бухгалтерского учета за последний истекший период 2019 год.

В обоснование представлены:

1) Расчет величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго» за 2019 год.

2) Налоговая декларация по налогу на прибыль организации АО «Оборонэнерго».

3) Налоговая декларация по налогу на прибыль организации АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» РЭС «Северодвинский» ПУ «Нарьян-Марский».

4) Платежные поручения по уплате налога на прибыль за 2019 год филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» ПУ «Нарьян-Марский».

5) Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Оборонэнерго» за 2019 год (копия), бухгалтерская отчетность за 2019 год (копия), пояснительная записка к бухгалтерской отчетности АО «Оборонэнерго» за 2019 год.

Считаем, что решение регулирующего органа противоречит Основам ценообразования в части учета налога на прибыль и нарушает экономические интересы Общества в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии.

4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов

Фактические расходы на оплату труда работников ПУ «Нарьян-Марский» определены экспертом исходя из нормативной численности производственного персонала. Общепроизводственные расходы исчислены исходя из скорректированной доли фонда оплаты труда ПУ «Нарьян-Марский» в общем фонде оплаты труда производственного персонала.

Необоснованно отклонены расходы:

- 1) по налогу на прибыль за 2019 год в сумме 192,51 тысячи рублей;
- 2) на содержание центрального аппарата управления Общества: 75,11 тысяч рублей в части себестоимости и 518,75 тысяч рублей в части прочих расходов.

Заместитель директора
по экономике и финансам



Е.А. Лейченко