Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 12 декабря 2018 года № 15

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ
Начальник Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО — С.А. Андриянов

СЕКРЕТАРЬ
Начальник отдела регулирования производственно-технической сферы и государственного контроля (надзора) Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО — С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

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

ПРИСУТСТВОВАЛИ:
главный консультант отдела регулирования энергетики и организаций коммунального комплекса — И.Е. Холодов
ведущий консультант отдела регулирования энергетики и организаций коммунального комплекса — М.В. Калинина

директор ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» — Е.Ю. Сенокосов
Заместитель директора по экономике – начальник экономической группы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» — В.В. Кириллов

Председатель межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при губернаторе НАО — Г.В. Сопочкин

Дата заседания комиссии: 12.12.2018
Начало работы комиссии: 14 часов 00 минут.
Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2019 год

(докладчики Холодов И.Е., 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 по тексту – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» либо Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям на 2019 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

Объем выработки и отпуска электрической энергии ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» принят согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному ФАС России на 2019 год в границах Ненецкого автономного округа и составит:

- выработка электроэнергии -102 883,7 тыс. кВт.ч;

- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции принят в соответствии с расчетом Предприятия в размере – 1 263,54 тыс. кВт.ч или 1,19%;

- потери электроэнергии в размере 8 560,8 тыс. кВт.ч или 8,42%. Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с порядком, определенным пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и нормативами, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887;

- полезный отпуск в размере 93 059,36 тыс. кВт.ч, в том числе:

- отпуск электроэнергии прочим потребителям в размере 62 119,66 тыс. кВт.ч;

- отпуск электроэнергии населению и приравненных к ним потребителей в размере 30 939,70 тыс. кВт.ч.

При расчетах применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов (далее – прогноз социально-экономического развития).

Обоснованные расходы снижены относительно предложения Предприятия на 4,7 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 484 200,8 тыс. руб.

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

1. 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, рассчитанных в соответствии с порядком, утвержденным приказом Минэнерго России

от 30.12.2008 № 323, в размере 0,635 т у т /тыс. кВт.ч и стоимости топлива и составили:

- газ природный – 57 286,7 тыс. куб. м., стоимость 1 куб.м. газа в 1 полугодии 2019 г. – 2 676,18 руб. за 1 тыс. куб. м., во 2 полугодии 2019 г. – 2 759,14 руб. за 1 тыс. куб. м.;

Цена на природный газ в расчете определена:

- на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, с учетом тарифов, утвержденных приказом ФАС России на 1 полугодие 2019 г. – 410,18 руб. за 1 тыс. куб. м., на 2 полугодие 2019 г. – 415,93 руб. за 1 тыс. куб. м.;

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

- дизельное топливо – 50,8 т., стоимость 1 тонны в 1 полугодии 2019 г. – 51 317 руб./тн., во 2 полугодии 2019 г. – 53 677,58 руб./тн.;

по цене 52 420,7 руб. за тонну;

Дизельное топливо учтено на 1 полугодие 2019 года по итогам проведенных конкурсных процедур на основании протокола № 0684200000117000046 от 25.12.2017 года по итогам рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 2017-204-ПК/КС по цене 51 317 руб. за т., на 2 полугодие 2019 года цена проиндексирована на ИПЦ 104,6%.

- дизельное масло – 5,75 т., стоимость 69 043,5 руб. за тонну.

Цена дизельного масла учтена по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии) по итогам 2017 года с учетом ИПЦ на 2018, 2019 годы.

Затраты на топливо учтены в тарифе в размере 158 783,76 тыс. руб.

2. Расходы по статье «Заработная плата» сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда, учтенной в тарифе 2018 года, с учетом прогноза социально-экономического развития 2019/2018 – 104,6 % в размере 8 526,71 руб., фактической численности персонала, относимой на производство электрической энергии и учтены в тарифе в размере 107 180,86 тыс. руб.

3. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 31 424,9 тыс. руб.

4. Расходы на льготный проезд определены по факту Предприятия за 2017 год с учетом индексации на ИПЦ 2018, 2019 годов и учтены в тарифе в размере 2 090,5 тыс. руб.

5. Расходы по статье «Амортизация».

Предприятием предложена сумма амортизационных отчислений в размере 83 300,75 тыс. руб. с учетом исполнения мероприятий, запланированных в инвестиционной программе на 2018-2019 годы.

УГРЦТ НАО сумма амортизационных отчислений принята по данным бухгалтерского учета Предприятия и составила 80 823,29 тыс. руб.

6. Расходы по статье «Материалы».

Предприятием предложена сумма расходов по статье «Материалы» в размере 5 403,17 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы по статье «Материалы» приняты по факту 2017 года, проиндексированы на ИПЦ 2018, 2019 годов и учтены в тарифе в сумме 5 332,8 тыс. руб.

7. Расходы на ремонты и техническое обслуживание.

Предприятием предложена сумма расходов на ремонты и техническое обслуживание в размере 22 031,7 тыс. руб., в том числе: текущий ремонт 3 985,3 тыс. руб., капитальный ремонт двигателей 18 046,4 тыс. руб. с учетом планируемых расходов на капитальный ремонт двигателей в 2019 году.

УГРЦТ НАО сумма расходов на ремонты и техническое обслуживание принята в размере 25 952,3 тыс. руб., в том числе: текущий ремонт 6 532,0 тыс. руб., капитальный ремонт двигателей 19 420,3 тыс. руб.

В соответствии с изменениями, внесенными в ремонтную программу, Предприятием был представлен новый расчет затрат на сумму 26 281,2 тыс. руб.

Размер средств на текущие ремонты принят по представленным Предприятием обосновывающим материалам (дефектным актам и сметным расчетам). Ремонты запланированы подрядным способом.

В соответствии с учетной политикой Предприятия регулярные крупные расходы на капитальный ремонт двигателей формируют стоимость активов (отличных от ОС), отражаются в бухгалтерском балансе в разделе 1 «Внеоборотные активы». Списание активов данного вида производится равномерно в течении всего межремонтного периода, установленного правилами технической эксплуатации газотурбинных двигателей. Межремонтный период установлен 5 лет.

УГРЦТ НАО размер средств на капитальный ремонт двигателей принят по представленным Предприятием обосновывающим материалам проведенных ремонтов двигателей и данным бухгалтерского учета.

8. Цеховые расходы.

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

УГРЦТ НАО цеховые расходы приняты в сумме 4 295,7 тыс. руб. в соответствии со сложившейся себестоимостью тепловой энергии и объемом тепловой энергии, используемой на нужды предприятия.

9. Предприятием предложена сумма расходов по статье «Прочие расходы» в размере 11 245,0 тыс. руб.

УГРЦТ НАО приняты расходы в размере 7 712,3 тыс. руб.

Часть расходов принята по факту 2017 года, проиндексированных на ИПЦ 2018, 2019 годов в размере 1,027 и 1,046, часть расходов (услуги сторонних организаций, подготовка кадров, транспортный налог, проездные билеты контролерам энергосбыта, предрейсовый медосмотр, обследование состояния автоподъемника, экспертиза промышленной безопасности, арендная плата за землю) по представленным договорам.

Расходы на аренду оборудования и сетей приняты в расчет в сумме 161,8 тыс. руб. (предприятием предложена сумма в размере 1 769,5 тыс. руб.). В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду учтены исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. В адрес предприятия был направлен запрос о предоставлении сведений по амортизации и налогах арендуемого имущества. В установленный срок ответ не получен. Предприятием по электронной почте было направлено в адрес УГРЦТ НАО письмо Администрации МО «Тельвисочный сельсовет», в котором сказано, что по арендуемому имуществу сельсоветом амортизация и налоги не начисляются.

10. Стоимость покупки услуг по передаче электрической энергии учтена в соответствии с утвержденной необходимой валовой выручкой на 2019 год сетевой организации АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» в размере 1 939,1 тыс. руб.

11. Общепроизводственные расходы, относимые на производство электрической энергии снижены на 6% по сравнению с предложением Предприятия, приняты в размере 25 115,8 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой общепроизводственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально выручке.

Расходы на оплату труда и отчисления приняты в соответствии с указанными выше условиями, остальные расходы приняты частично по представленным Предприятием обосновывающим материалам, частично скорректированы по факту 2017 года, проиндексированных на ИПЦ 2018, 2019 годов в размере 1,027 и 1,046.

12. Затраты на общехозяйственные расходы в целом по Предприятию определены в размере 33 150,0 тыс. руб.

Расходы на оплату труда приняты исходя из численности АУП 18 человек и ставки 1 разряда в размере 8 526,71 руб. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ. Остальные расходы приняты частично по представленным Предприятием обосновывающим материалам, частично скорректированы по факту 2017 года и проиндексированы на ИПЦ 2018, 2018 годов в размере 1,027 и 1,046.

Расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии приняты в размере 32 762,3 тыс. руб.

13. Предприятием предложена сумма внереализационных расходов в размере 24 909,5 тыс. руб. УГРЦТ НАО внереализационные расходы приняты в размере 19 281,3 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму налога на имущество, планируемой к уплате в 2019 году.

В соответствии с учетной политикой внереализационные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально выручке.

Расходы, относимые на производство электрической энергии приняты в размере 19 055,35 тыс. руб.

14. Внереализационные доходы.

Управлением учтена сумма внереализационных доходов по данным бухгалтерского учета за 2017 год, 9 мес. 2018 года в размере 13 174,4 тыс. руб. Доходы в виде полученных процентов сложились в результате размещения свободных оборотных средств предприятия на депозитных счетах в банках.

Внереализационные доходы распределены пропорционально выручке Предприятия, относимой на производство и передачу электрической энергии и приняты в размере, 13 020,0 тыс. руб.

15. По статье «Убытки прошлых лет, недополученный доход от технологического присоединения» расходы приняты в размере 2 271,0 тыс. руб. Учтены выпадающие доходы, планируемые на 2019 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям.

16. Излишне полученные доходы.

По итогам 2017 года Предприятием получена прибыль по услуге электроснабжения сверх запланированных размеров, что связано с увеличением отпуска потребителям сверх запланированного на 2,5%, корректировкой расходов

на производство, передачу и сбыт электрической энергии, признанных обоснованными, а также полученных внереализационных доходов за 2017 год, что подтверждается бухгалтерскими документами и отчетностью (расходы в размере 457 790,1 тыс. руб., доходы в размере 471 175,5 тыс. руб.) Размер излишне полученного дохода составил 13 385,4 тыс. руб.

УГРЦТ НАО на 2018 год была учтена излишне полученная прибыль в размере 4 442,5 тыс. руб. Остальная сумма излишне полученной прибыли за 2016 год в размере 8 884,9 тыс. руб. перенесена для учета в следующих периодах регулирования.

Всего сумма излишне полученного дохода составляет 22 270,3 тыс. руб. (остаток за 2016, 2017 годы). На 2019 год учтена сумма в размере 8 884,9 тыс. руб.

18. Размер необходимой прибыли на 2018 год принят в размере 3 688,8 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – 737,7 тыс. руб.;
- прибыль на социальное развитие – 2951,1 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой, принятой на предприятии, прибыль распределяется пропорционально выручке по видам деятельности. В связи с корректировкой планируемых затрат на производство, передачу и сбыт электрической энергии, размер необходимой прибыли в части, относимой на электроснабжение, принятый УГРЦТ НАО на 2019 год, составит 3 665,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии в 2019 году составит 484 200,8 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается утвердить на 2019 год тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», с календарной разбивкой в следующем размере (без учета НДС):

на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 года:

для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

1. Одноставочный тариф –5,12 руб./кВт.ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 1,75 руб./кВт.ч;

2.2. полупиковая зона – 5,12 руб./кВт.ч;

2.3. пиковая зона – 7,78 руб./кВт.ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 1,75 руб./кВт.ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 6,31 руб./кВт.ч;

на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 года:

для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

1. Одноставочный тариф – 5,30 руб./кВт.ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 1,77 руб./кВт.ч;

2.2. полупиковая зона – 5,30 руб./кВт.ч;

2.3. пиковая зона – 8,08 руб./кВт.ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 1,77 руб./кВт.ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 6,54 руб./кВт.ч;

В связи с тем, что ГУП НАО «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.

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

Кириллов В.В.: Просим учесть в тарифе на 2019 год уровень потерь электрической энергии при ее передаче не на основе фактических потерь за 2017 года, так как уровень потерь за 2017 год получился «аномально» низким, а на основе уровня потерь за ряд предыдущих лет.

Холодов И.Е.: В соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, уровень потерь электрической энергии при ее передаче определяется по минимальным значениям из нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, и фактических потерь на соответствующем уровне напряжения за последний истекший, то есть 2017 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2019 год с календарной разбивкой в следующем размере (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,12	5,30
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	1,75	1,77
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,12	5,30
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,78	8,08
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,75	1,77
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,31	6,54

* 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.

Примечание:

1. Тарифы указаны без учета НДС.

2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

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

2. Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на 2019-2023 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» по объектам для расчета норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период 2019-2023 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325 и выполнило расчеты.

РЕШИЛИ:

Утвердить для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»» на 2019-2023 годы:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере 184,3 кг у. т./Гкал;

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (в части, относящейся к сторонним потребителям):

- потери и затраты теплоносителя – 9,6 куб. м;
- потери тепловой энергии – 18,3 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на долгосрочный период 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 расчета тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на долгосрочный период 2019-2023 годов.

Для регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям выбран метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2019-2023 годов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс оптовых цен на газ для всех категорий, исключая население	-	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%

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	2019	2020	2021	2022	2023
Необходимая валовая выручка	804 666,30	834 078,18	857 125,09	880 855,89	905 290,88
в том числе:					
Операционные (подконтрольные) расходы	483 093,28	494 523	509 161	524 232	539 750
Неподконтрольные расходы	177 784,51	180 870,32	184 822,18	188 891,02	193 080,29
Налог на прибыль	1218	1247,29	1284,21	1322,22	1361,36
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	138 270,36	142 418,47	146 691,02	151 091,75	155 624,51
Прибыль	4 873,84	4 989,15	5 136,83	5 288,88	5 445,43
Внереализационные доходы/расходы	10 029,69	10 030	10 030	10 030	10 030
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования)					
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-10 603,84				

Величина необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии, учтенная при расчете тарифов, по сравнению с величиной необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии, предложенной Предприятием, на 2019 год снижена на 8%. Расходы, предложенные Предприятием, по которым было отказано во включение в тарифы, отсутствуют.

Объем товарного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на каждый год долгосрочного периода 2019-2023 годы составил 254,69 Гкал.

Внесены корректировки в следующие статьи затрат:

- по сравнению с предложением Предприятия затраты на топливо увеличены на 27,5 %. Затраты определены исходя из корректировки показателей объема выработки тепловой энергии на 2019 год, потребности в условном топливе на отпуск тепловой энергии и планируемой стоимости природного газа на 2019 год.

- расходы на оплату труда скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете, увеличены на 12% по сравнению с предложением Предприятия, ставка рабочего первого разряда принята в размере 8 526,71 руб.;

- страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 804,3 тыс. руб.

- расходы по статье «Льготный проезд» снижены на 1% по сравнению с данными Предприятия в связи с представленным обоснованием;

- в расчет принята сумма по общепроизводственным расходам, в соответствии с учетной политикой Предприятия, в размере 41,74 тыс. руб.;

- в расчет принята сумма по общехозяйственным расходам, в соответствии с учетной политикой Предприятия, в размере 54,46 тыс. руб.;

- в соответствии с учетной политикой в расчете учтены внереализационные доходы и расходы в размере 153,86 тыс. руб. и 225,18 тыс. руб. соответственно;

- прибыль учтена в размере 6,1 тыс. руб.;

- учтена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, в размере -10,60 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2019-2023 год 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
2019	3 097,42	3 242,98
2020	3 242,98	3 317,85
2021	3 317,85	3 429,42
2022	3 429,42	3 497,76
2023	3 497,76	3 630,96

- льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 463,76	1 498,89
2020	1 498,89	1 534,86
2021	1 534,86	1 571,70
2022	1 571,70	1 609,42
2023	1 609,42	1 648,05

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				удельный расход топлива, кг у. т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция»	2019	483,09		184,3	18,3
	2020		1,0	184,3	18,3
	2021		1,0	184,3	18,3
	2022		1,0	184,3	18,3
	2023		1,0	184,3	18,3

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»», на 2019-2023 годы 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
2019	3 097,42	3 242,98
2020	3 242,98	3 317,85
2021	3 317,85	3 429,42
2022	3 429,42	3 497,76
2023	3 497,76	3 630,96

- льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 463,76	1 498,89
2020	1 498,89	1 534,86
2021	1 534,86	1 571,70
2022	1 571,70	1 609,42
2023	1 609,42	1 648,05

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

4. Об утверждении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на долгосрочный период 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») и представлены материалы для установления тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Для целей производства теплоносителя организация использует подземные воды.

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 в размере 2,03 тыс. руб.

Расчет затрат на электроэнергию осуществлен исходя из:

- 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 отчисления не производятся в связи с отсутствием остаточной стоимости оборудования, общехозяйственные, общепроизводственные расходы на производство теплоносителя не относятся.

Прибыль по данному виду деятельности организацией не предусматривается.

Таким образом, стоимость товарного отпуска (необходимая валовая выручка) на 2019 год составит 0,17 тыс. руб., одноставочный тариф на теплоноситель составит:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1,45 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1,53 руб./куб.м.

К установлению предлагаются одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2019-2023 год с календарной разбивкой

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

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1,74	1,84
2020	1,84	1,86

2021	1,86	1,98
2022	1,98	2,02
2023	2,02	2,14

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

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

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1,74	1,84
2020	1,84	1,86
2021	1,86	1,98
2022	1,98	2,02
2023	2,02	2,14

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

5. Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на долгосрочный период 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») и представлены материалы для установления тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям, 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.м 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 утвержденных на 2019-2023 годы 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.

К установлению предлагаются тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

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
2019	1,74	1,84	3 716,90	3 891,57
2020	1,84	1,86	3 891,57	3 981,42
2021	1,86	1,98	3 981,42	4 115,30
2022	1,98	2,02	4 115,30	4 197,32
2023	2,02	2,14	4 197,32	4 357,15

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

- 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
2019	1,74	1,84	3 716,90	3 891,57
2020	1,84	1,86	3 891,57	3 981,42
2021	1,86	1,98	3 981,42	4 115,30
2022	1,98	2,02	4 115,30	4 197,32
2023	2,02	2,14	4 197,32	4 357,15

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» сетевым организациям, покупающим ее для компенсации потерь в сетях, на 2019 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с п. 27 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, (далее – Методические указания) к 4 тарифной группе потребителей электрической энергии (мощности) относятся организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании.

Тарифы для указанных потребителей определяются согласно пункту 49 Методических указаний едиными на всех уровнях напряжений, не дифференцируются по числу часов использования заявленной мощности.

Филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту – Предприятие) 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».

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

Предлагается установить на 2019 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 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,12	5,30

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 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 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,12	5,30

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 понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Ненецкому автономному округу на 2019 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Также в соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Пунктом 71 (1) Основ ценообразования определено, что для некоторых приравненных к населению категорий потребителей, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения.

Таким образом, предлагается применить понижающие коэффициенты:

при утверждении на 2019 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;

- для населения, проживающего в сельских населенных пунктах в размере 0,7;

при утверждении на 2019 год тарифов на электрическую энергию (мощность) для приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) применить коэффициент в размере 1.

РЕШИЛИ:

1. При утверждении на 2019 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению, применить понижающий коэффициент:

1) для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;

2) для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в размере 0,7.

2. При утверждении на 2019 год тарифов на электрическую энергию (мощность) для приравненных к населению категорий потребителей по перечню

согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) применить коэффициент в размере 1.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

8. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу на 2019 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с п. 70 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в двух вариантах:

- одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;
- одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Приказом ФАС России от № 1544/18 от 12.11.2018 на 2019 год установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу в следующих размерах (копеек за кВт.ч с учётом НДС):

	с 01.01.2019	с 01.07.2019
минимальный уровень	503,0	523,0
максимальный уровень	518,0	536,0

Расчет тарифов, дифференцированных по 2 и по 3 зонам суток, произведен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей».

При установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую приравненным к населению категориям потребителей, в соответствии с абзацем 2 пункта 71 и пунктом 71(1) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 предлагается применить понижающие коэффициенты.

Пунктом 71(1) определено, что для некоторых приравненных к населению категорий потребителей тарифы устанавливаются равными тарифам, установленным для населения, а для остальных приравненных к населению категорий потребителей (в соответствии с абзацем 2 пункта 71) по решению Управления принимаются понижающие коэффициенты, равные понижающим коэффициентам для сельского населения и населения, проживающего в домах с электроплитами. Поэтому устанавливаемые тарифы для потребителей,

приравненных к населению, применяются для всех приравненных к населению категорий потребителей, указанных в приложении № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Предлагается установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Ненецкого автономного округа в следующих размерах:

Ненецкий автономный округ				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,18	5,30
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,95	6,10
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,73	6,89
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,18	5,30
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных			

	услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,04	4,13
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,65	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2, 42	2,48
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,25	5,37
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,04	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,42	2,48
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,62	3,71
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,16	4,27

	Ночная зона	руб./кВтч	2,07	2,21
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,71	4,82
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,62	3,71
	Ночная зона	руб./кВтч	2,07	2,21
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,18	5,30
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,95	6,10
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,73	6,89
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,18	5,30
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,18	5,30
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,95	6,10
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,73	6,89
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,18	5,30
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,18	5,30

4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,95	6,10
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,73	6,89
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,18	5,30
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,18	5,30
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,95	6,10
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,73	6,89
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,18	5,30
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16

Примечание:

1. В Ненецком автономном округе отсутствует решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).

2.Тарифы указаны с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<2> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Ненецкого автономного округа, в следующем размере:

Ненецкий автономный округ				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,18	5,30
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,95	6,10
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,73	6,89
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,18	5,30
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных			

	переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,04	4,13
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,65	4,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2, 42	2,48
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,25	5,37
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,04	4,13
	Ночная зона	руб./кВтч	2,42	2,48
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,62	3,71
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,16	4,27
	Ночная зона	руб./кВтч	2,07	2,21
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			

	Пиковая зона	руб./кВтч	4,71	4,82
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,62	3,71
	Ночная зона	руб./кВтч	2,07	2,21
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,18	5,30
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,95	6,10
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,73	6,89
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,18	5,30
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,18	5,30
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,95	6,10
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,73	6,89
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,18	5,30
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,18	5,30
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,95	6,10

	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,73	6,89
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,18	5,30
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,18	5,30
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,95	6,10
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,73	6,89
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,18	5,30
	Ночная зона	руб./кВтч	2,96	3,16

Примечание:

1. В Ненецком автономном округе отсутствует решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).

2.Тарифы указаны с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<2> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

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

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

9. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации представлены материалы для рассмотрения и утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325.

РЕШИЛИ:

1.Утвердить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2019-2021 годы

Год	Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
2019	228,3
2020	228,3
2021	228,3

2. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2019-2021 годы

Год	Нормативы	
	потери и затраты теплоносителя (воды), куб. м	потери тепловой энергии, Гкал
2019	205,0	625,4
2020	205,0	625,4
2021	205,0	625,4

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, на долгосрочный период 2019-2021 годов.

(докладчик Калинина М.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее – ФГБУ «ЦЖКУ» или Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов.

По заявлению ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» (входящий Управления от 12.12.2018 № 961) дело рассмотрено в отсутствие представителей Предприятия.

Управлением проведена экспертиза предложений ФГБУ «ЦЖКУ» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) рассчитаны методом индексации установленных тарифов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2021 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2019	2020	2021
Индекс потребительских цен	104,60%	103,40%	104,00%

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию на 2019-2021 годы, составила (руб.):

Наименование статьи	**МО «Тиманский сельсовет»**		
	2019	2020	2021
Необходимая валовая выручка	**1 216, 620**	**1 252, 165**	**1 296, 261**
в том числе:			
Операционные расходы	**562, 785**	**576, 101**	**593, 154**
Неподконтрольные расходы	**143, 673**	**148, 557**	**154, 500**
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	**510, 162**	**527, 507**	**548, 607**
Нормативная прибыль	**0**	**0**	**0**

Наименование статьи	**МО «Пешский сельсовет»**		
	2019	2020	2021
Необходимая валовая выручка	**1 203, 812**	**1 240, 119**	**1 284, 965**
в том числе:			
Операционные расходы	**447, 017**	**457, 593**	**471, 138**
Неподконтрольные расходы	**115, 000**	**118, 910**	**123, 666**
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	**641, 795**	**663, 616**	**690, 161**
Нормативная прибыль	**0**	**0**	**0**

Наименование статьи	**МО «Шоинский сельсовет»**		
	2019	2020	2021
Необходимая валовая выручка	**2 833, 861**	**2 919, 475**	**3 025, 199**

в том числе:			
Операционные расходы	**1 038, 438**	**1 063, 008**	**1 094, 473**
Неподконтрольные расходы	**283, 256**	**292, 887**	**304, 602**
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	**1 512, 167**	**1 563, 580**	**1 626, 124**
Нормативная прибыль	**0**	**0**	**0**

При формировании величины необходимой валовой выручки внесены корректировки по следующим статьям затрат.

Расходы на материалы и ремонт на 2019 год определены на уровне, установленном на 2018 год с применением ИПЦ – 104,6%.

При определении расходов на топливо затраты откорректированы в соответствии с принятыми показателями объема выработки тепловой энергии и удельного расхода топлива. Цены на уголь для ФГБУ «ЦЖКУ» приняты в соответствии с договорами на поставку топлива.

Расходы по холодную воду учтены по сложившейся стоимости на воду.

Затраты на оплату труда производственных рабочих определены исходя из оклада в соответствии с утвержденным штатным расписанием и положения по оплате труда, ИПЦ, а также расчета нормативной численности производственных рабочих. В затратах учтены расходы на оплату труда операторов котельных (4 чел.), машинистов-кочегаров (15,5 чел.), слесарей - ремонтников (5 чел.), а так же начальника теплового хозяйства (1 чел.).

Расходы за негативное воздействие на окружающую среду исключены согласно действующему законодательству в сфере теплоснабжения, а также на основе представленных деклараций о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2017 год, согласно которым Предприятие не установило лимиты выбросов и осуществляет плату на основе сверх лимитов.

Прочие расходы приняты в составе откорректированных статей затрат на спецодежду, медицинские осмотры (определены на уровне 2018 года с применением ИПЦ), расходы на денежную компенсацию на молоко (приняты на основании установленного Предприятием размера с применением ИПЦ на 2019 г.), льготный проезд (по принятой численности и в соответствии с законодательством о праве на компенсацию расходов на проезд один раз в два года.

Общепроизводственные расходы и общехозяйственные расходы филиала ФГБУ «ЦЖКУ» откорректированы и распределены согласно учетной политике, пропорционально фонду оплаты труда основных производственных рабочих.

В связи с исключением расходов на социальные нужды и предпринимательской прибыли, из расчета тарифов исключены расходы по уплате налога на прибыль. Величина учтенной в расчете нормативной прибыли равна 0.

Объем товарного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на каждый год долгосрочного периода 2019-2021 годы составил:

МО «Тиманский сельсовет» - 158 Гкал;

МО «Пешский сельсовет» - 216 Гкал;

МО «Шоинский сельсовет» - 548 Гкал.

В результате проведенной экспертизы одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2019-2021 годы составили:

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

МО «Тиманский сельсовет»

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	7 496,20	8 023,29
2020	7 850,00	8 064,98
2021	8 064,98	8 436,86

МО «Пешский сельсовет»

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	5 459,61	5 733,19
2020	5 700,00	5 805,73
2021	5 805,73	6 148,76

МО «Шоинский сельсовет»

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	5 120,00	5 241,49
2020	5 241,49	5 446,31
2021	5 446,31	5 622,52

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

МО «Тиманский сельсовет»

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 962,71	2 009,81
2020	2 009,81	2 058,05
2021	2 058,05	2 107,44

МО «Пешский сельсовет»

	с 01 январяпо 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 962,71	2 009,81
2020	2 009,81	2 058,05
2021	2 058,05	2 107,44

МО «Шоинский сельсовет»

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 962,71	2 009,81
2020	2 009,81	2 058,05
2021	2 058,05	2 107,44

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ФГБУ «ЦЖКУ» на 2019-2021 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Муниципальное образование	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					удельный расход топлива, кг у. т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
1.	На территории МО «Тиманский сельсовет»	2019	562,785		247,228	119,38
		2020		1	247,228	119,38
		2021		1	247,228	119,38
2.	На территории МО «Пешский сельсовет	2019	447,016		230,871	189,93
		2020		1	230,871	189,93
		2021		1	230,871	189,93
3.	На территории МО «Шоинский сельсовет»	2019	1 038,439		221,743	316,11
		2020		1	221,743	316,11
		2021		1	221,743	316,11

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2019 года по 31 декабря 2021 года с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ФГБУ «ЦЖКУ», со следующей календарной разбивкой:

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

МО «Тиманский сельсовет»

	с 01 январяпо 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	7 496,20	8 023,29
2020	7 850,00	8 064,98
2021	8 064,98	8 436,86

МО «Пешский сельсовет»

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	5 459,61	5 733,19
2020	5 700,00	5 805,73
2021	5 805,73	6 148,76

МО «Шоинский сельсовет»

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	5 120,00	5 241,49
2020	5 241,49	5 446,31
2021	5 446,31	5 622,52

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

МО «Тиманский сельсовет»

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 962,71	2 009,81
2020	2 009,81	2 058,05
2021	2 058,05	2 107,44

МО «Пешский сельсовет»

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 962,71	2 009,81
2020	2 009,81	2 058,05
2021	2 058,05	2 107,44

МО «Шоинский сельсовет»

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	1 962,71	2 009,81
2020	2 009,81	2 058,05
2021	2 058,05	2 107,44

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

11. Об утверждении производственных программ федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в сферах водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов и установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов.

(докладчик Калинина М.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее – ФГБУ «ЦЖКУ» или Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на техническую и питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период 2019-2021 годов.

По заявлению ФГБУ «ЦЖКУ» (входящий Управления от 12.12.2018 № 961) дело рассмотрено в отсутствие представителей Предприятия.

Управлением проведена экспертиза предложений ФГБУ «ЦЖКУ» об установлении тарифов на техническую и питьевую воду (питьевое водоснабжение) на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов.

Тарифы на техническую и питьевую воду (питьевое водоснабжение) рассчитаны методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2019-2021 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2019	2020	2021
Индекс потребительских цен	104,60%	103,40%	104,00%

В ходе проведения экспертизы тарифов на техническую и питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на техническую и питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2021 годы, составила (руб.):

Наименование статьи	**МО «Пешский сельсовет» (техническая вода)**		
	2019	2020	2021
Величина необходимой валовой выручки на товарный отпуск	**102,353**	**104, 779**	**107,885**
в том числе:			
Операционные (подконтрольные) расходы	**101,954**	**104,366**	**107,455**
Неподконтрольные расходы	**0,399**	**0,413**	**0,429**
Прибыль	**0**	**0**	**0**

Наименование статьи	**МО «Шоинский сельсовет» (питьевая вода)**		
	2019	2020	2021
Величина необходимой валовой выручки на товарный отпуск	**35,989**	**36,854**	**37,959**
в том числе:			
Операционные (подконтрольные) расходы	**34,679**	**35,499**	**36,550**
Неподконтрольные расходы	**0,855**	**0,884**	**0,919**
Расходы на тепловую энергию	**0,455**	**0,471**	**0,490**
Прибыль	**0**	**0**	**0**

В расчет необходимой валовой выручки на 2019 год внесены следующие корректировки.

Расходы на тепловую энергию в расчете МО «Шоинский сельсовет» учтены по сложившейся стоимости на тепловую энергию.

Затраты на оплату труда производственных рабочих определены исходя из оклада в соответствии с утвержденным штатным расписанием и положения по оплате труда, ИПЦ, а также расчета нормативной численности производственных рабочих. Нормативная численность составляет 1 человек на каждый объект.

Прочие расходы приняты в составе откорректированных статей затрат на спецодежду, медицинские осмотры (определены на уровне 2018 года с применением ИПЦ), расходы на денежную компенсацию на молоко (приняты на основании установленного Предприятием размера с применением ИПЦ на 2019 г.), льготный проезд (по принятой численности и в соответствии с законодательством о праве на компенсацию расходов на проезд один раз в два года).

Общепроизводственные расходы и общехозяйственные расходы филиала ФГБУ «ЦЖКУ» откорректированы и распределены согласно учетной политике пропорционально фонду оплаты труда основных производственных рабочих.

Расходы на социальные нужды, исключены из расчета тарифов по причине отсутствия подтверждающих документов. В связи с исключением расходов на социальные нужды и предпринимательской прибыли, из расчета тарифов исключены расходы по уплате налога на прибыль. Величина учтенной в расчете нормативной прибыли равна 0.

Объем товарного отпуска воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на каждый год долгосрочного периода 2019-2021 годов, составил:

МО «Шоинский сельсовет» - 1 032 куб.м.;

МО «Пешский сельсовет» - 1062,72 куб.м.

Долгосрочные параметры регулирования на период 2019-2021 годов для формирования тарифов на техническую и питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

МО «Пешский сельсовет»

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	2019	101,954	1	5,8	-

МО «Шоинский сельсовет»

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	2019	34,679	1	3,8	-
	2020		1	3,8	-
	2021		1	3,8	-

В результате проведенной экспертизы:

- одноставочные тарифы на техническую воду, поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению ФГБУ «ЦЖКУ» на территории муниципального образования «Пёшский сельсовет» Ненецкого автономного округа, с календарной разбивкой составили (с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	114,36	116,79
2020	116,79	119,84
2021	119,84	123,80

- одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению ФГБУ «ЦЖКУ» на территории муниципального образования «Шоинский сельсовет»

Ненецкого автономного округа, с календарной разбивкой составили (с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	41,40	42,30
2020	42,30	43,41
2021	43,41	44,87

Производственная программа Предприятия соответствует параметрам тарифов, предлагаемых к утверждению.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на долгосрочный период 2019-2021 годов.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для ФГБУ «ЦЖКУ» на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов для формирования тарифов на техническую и питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации:

МО «Пешский сельсовет»

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	2019	101,954	1	5,8	-

МО «Шоинский сельсовет»

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	2019	34,679	1	3,8	-
	2020		1	3,8	-
	2021		1	3,8	-

3. Установить:

- одноставочные тарифы на техническую воду, поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению ФГБУ «ЦЖКУ» на территории муниципального образования «Пёшский сельсовет» Ненецкого автономного округа, с календарной разбивкой составили (с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	114,36	116,79
2020	116,79	119,84
2021	119,84	123,80

- одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению ФГБУ «ЦЖКУ» на территории муниципального образования «Шоинский сельсовет» Ненецкого автономного округа, с календарной разбивкой составили (с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2019	41,40	42,30
2020	42,30	43,41
2021	43,41	44,87

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

12. Об установлении розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению Ненецкого автономного округа.

(докладчик Неверова С.Г.)

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 17.08.2012 № 233-п, полномочия по установлению розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению, возложены на Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа.

Распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 № 2490-р утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации: с 01.01.2019 – 1,7%, с 01.07.2019 – 2,4%.

Предлагается установить розничные цены на твердое топливо, реализуемое населению Ненецкого автономного округа, с календарной разбивкой в следующих размерах (с учетом налога на добавленную стоимость):

- уголь, реализуемый населению НАО:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 2 525,84 рублей за 1 тонну;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 2 586,46 рублей за 1 тонну.

дрова, реализуемые населению Ненецкого автономного округа:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1 478,19 рублей за 1 кубический метр;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1 513,67 рублей за 1 кубический метр.

топливные брикеты, реализуемые населению Ненецкого автономного округа:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 3,82 рублей за 1 килограмм;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 3,91 рублей за 1 килограмм.

В бюджете округа на 2019 год предусмотрено возмещение расходов, связанных с обеспечением населения твердым топливом на бытовые нужды по регулируемым ценам.

РЕШИЛИ:

1. Установить розничные цены на уголь, реализуемый населению Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 2 525,84 рублей за 1 тонну;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 2 586,46 рублей за 1 тонну.

2. Установить розничные цены на дрова, реализуемые населению Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1 478,19 рублей за 1 кубический метр;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1 513,67 рублей за 1 кубический метр.

1. Установить розничные цены на топливные брикеты, реализуемые населению Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 3,82 рублей за 1 килограмм;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 3,91 рублей за 1 килограмм.

Цены установлены с учетом налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий С.А. Андриянов

Секретарь С.Г. Неверова