

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 10 декабря 2021 года № 18

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

СЕКРЕТАРЬ

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

А.В. Дудакалов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

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

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Начальник ЖКС № 6 (г. Северодвинск)
Филиала ФГБУ «Центральное
жилищно-коммунальное управление»
Министерства обороны РФ

Н.В. Дадыченков

Дата заседания комиссии: 10.12.2021

Начало работы комиссии: 9 часов 00 минут.

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

ПОВЕСТКА:

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

2. О тарифах на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Ненецкого автономного округа на 2022 год.

3. О предельных максимальных тарифах на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях.

4. Об установлении предельных оптовых надбавок и предельных розничных надбавок к ценам на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты на территории Ненецкого автономного округа.

5. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов.

6. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Сельского поселения «Шоинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов.

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

(докладчик Кравцова Е.А.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение 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 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов (входящий УГРЦТ НАО № 363 от 12.05.2021 и № 726 от 18.11.2021 уточненное предложение).

На основании письма Филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» от 09.12.2021 № СЕВ/030/3258 вопрос рассматривается в отсутствие представителей Общества.

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 2022 год, утвержденным приказом ФАС России.

Полезный отпуск электрической энергии для потребителей, отпускаемый через сети Общества, на 2022 год составит 1,47 млн. кВтч. Величина заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям Общества, на 2022 год определена

в размере 0,26 МВт. Размер потерь электроэнергии в сети принят в размере 9,2% (долгосрочный параметр, установленный приказом УГРЦТ НАО № 90 от 23.12.2019) или 0,1356 млн.кВт.ч.

Объем воздушных и кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят Управлением с учетом представленных Обществом данных в размере 97,87 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	x	1	75	9,2	2,2960	0,7733	1,0
2022	x	1	75	9,2	2,2616	0,7617	1,0

Филиалом «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» заявлена сумма необходимой валовой выручки на 2022 год (без учета оплаты потерь) в размере 7 196,55 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 (далее – Методические указания), регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Управлением рассчитана необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2022 год в размере 4 881,89 тыс. руб.

Обществом на 2022 год запланированы подконтрольные расходы в размере 3754,08 тыс. руб.

Подконтрольные расходы

Управлением подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний в связи с изменением плановых показателей расчета на 2022 год, а именно:

I_i - индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации,

разработанным Минэкономразвития России в размере 1,043.

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 97,87 условных единиц.

Долгосрочные параметры, установленные на долгосрочный период 2020 - 2022 годов в соответствии с приказом Управления от 23.12.2019 № 90:

Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением на 2020 год (базовый)	Корректировка на 2021 год	Корректировка на 2022 год
инфляция	%	3,0	3,6	4,3
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0	1,0
количество активов	у.е.	68,82	101,54	97,87
индекс изменения количества активов	%	0	47,53	-3,61
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,39	1,0048
Подконтрольные расходы	Тыс. руб.	2685,34	3736,08	3754,08

Неподконтрольные расходы на 2022 год определены методом экономически обоснованных расходов, по расчету составили 1 109,16 тыс. руб., включающие в себя:

Показатели	Единица измерения	утверждено на 2020 год	УГРЦТ корректировка 2021	Предложение Общества на 2022 год	УГРЦТ корректировка 2022	отклонение, %
Амортизация	тыс.руб.	120,06	125,11	185,37	176,58	-4,74
амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	120,06	125,11	185,37	176,58	-4,74
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	0,00	24,17	237,32	21,54	-90,9
аренда помещений, производственных баз	тыс.руб.		24,17	237,32	21,54	-90,9
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	3,76	3,54	5,55	3,52	-36,6
электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	2,39	1,90	3,23	2,06	-36,0
теплоснабжение	тыс.руб.	1,21	1,45	2,17	1,35	-37,7
водоснабжение, водоотведение	тыс.руб.	0,16	0,19	0,15	0,10	-33,0
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	297,63	372,79	296,11	-20,56
земельный налог	тыс.руб.					
транспортный налог	тыс.руб.		0,10	0,12	0,08	-31,2
налог на имущество	тыс.руб.		8,46	7,75	7,75	0,0
налог на прибыль	тыс.руб.		288,28	364,92	288,28	-21,0

Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб.	323,87	488,95	491,30	491,30	0,0
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		8,07	120,16	120,11	-0,04
Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением	тыс.руб.					
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	481,10	658,40	1 412,49	1 109,16	-21,5

- Амортизация.

Обществом запланированы расходы в размере 185,37 тыс. руб. с учетом основных средств, запланированных к вводу в 2021 – 2022 годах.

В обоснование были представлены ведомость амортизации ОС по счетам (бухгалтерский учет) за 2020 год по филиалу "Северный" АО "Оборонэнерго" Ненецкий автономный округ, расчет амортизационных отчислений на 2021 год, инвентарная карточка основного средства «КТП ПК250/6-10/0,4», по которому была произведена реконструкция 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 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), приняты в размере 176,58 тыс. руб., в том числе амортизация, относимая на услуги по передаче электроэнергии в размере 176,11 тыс. руб. и амортизация, относимая к общепроизводственным расходам в размере 0,47 тыс. руб. Амортизационные отчисления на оборудование, учтенные в инвестиционной программе Общества 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 имущества.

По данной статье учтена арендная плата офисных помещений Общества.

Обществом арендная плата предложена в размере 237,32 тыс. руб.

Обществом предоставлены договоры аренды помещений, протоколы заседаний закупочной комиссии Общества, расчет арендной платы на 2022 год, оборотно-сальдовые ведомости за 2020 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 офисных помещений принята в размере 5052,3 тыс. руб. в соответствии с ценой 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 2022 год принята в размере доли, определенной Управлением по фактическим расходам на оплату труда производственного персонала по Ненецкому АО за 2020, и составила 0,043 % от фонда оплаты труда всего производственного персонала филиала «Северный»

АО «Оборонэнерго».

Управлением расходы по аренде приняты в доле в размере 21,54 тыс. руб.

Обществом предложены расходы по аренде производственных помещений в г. Нарьян-Маре в размере 196,3 тыс. руб. из расчета размера помещения 20,5 м.кв. и стоимости, аналогичной стоимости аренды офиса в г. Северодвинске, в размере 798 руб./м.кв. в месяц.

Документы, подтверждающие данные расходы, Общество не представило.

Управлением расходы по аренде производственных помещений в г. Нарьян-Мар могут быть учтены по факту при предоставлении Обществом подтверждающих расходы документов в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

- Страховые взносы в социальные фонды.

Обществом предложены расходы в сумме 491,3 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 491,3 тыс. руб.

- Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

По данной статье Обществом предложены расходы на коммунальные расходы АУП общепроизводственного персонала в размере 5,55 тыс. руб.

Обществом были представлены договоры на коммунальные услуги на теплоснабжение, холодную, горячую воду, водоотведение, электрическую энергию, счета на оплату коммунальных услуг за 2020 год, бухгалтерские документы, подтверждающие расходы 2020 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 2022 год. Расходы составили 824,63 тыс. руб.

Управлением расходы откорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами и с учетом доли распределения общепроизводственных расходов и приняты в размере 3,52 тыс. руб.

- Налоги.

Обществом запланирован налог на имущество в размере 7,75 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 0,12 тыс. руб. по транспортному налогу (распределяемые расходы аппарата управления филиала), определен в соответствии с главой 28 НК РФ, а также законом Архангельской области от 01.10.2002 №112-16-ОЗ «О транспортном налоге».

Управлением расходы по транспортному налогу скорректированы с учетом доли распределения общепроизводственных расходов, приняты в размере 0,08 тыс. руб.

Налог на прибыль.

Обществом на 2022 год запланирован налог на прибыль в размере 364,92 тыс. руб., что соответствует 20% от плановой налогооблагаемой базы в размере 1 824,61 тыс.руб., включающей расходы, не учитываемые в целях налогообложения в составе подконтрольных расходов в сумме 26,28 тыс.руб.,

корректировки НВВ на основе фактических данных за 2020 год в сумме 1 313,15 тыс.руб. и 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 в сумме 484,78 тыс.руб.

Пунктом 20 Основ ценообразования установлено, что в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организации, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение величины суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

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.

Пунктом 4.3 Устава акционерного общества «Оборонэнерго» определено, что 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 пункте 3.3. «Расчет налога на прибыль» приложения № 17 к учетной политике Общества, в том числе установлено, что распределенный налог на прибыль по видам деятельности распределяется по субъектам РФ (с учетом разделения налога на прибыль на бюджет субъекта РФ и Федеральный бюджет) пропорционально доле прибыли, рассчитанной согласно п.2 ст.288 Налогового кодекса РФ.

Приведенная выше модель распределения суммы налога на прибыль позволяет учитывать в составе тарифов налог, относящийся не только к регулируемой деятельности по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, но и к прочим видам деятельности, в тех случаях, когда в соответствующих обособленных подразделениях организации

по ним имеется положительный (отрицательный) финансовый результат, что противоречит установленным частью 2 статьи 23 Федерального закона «Об электроэнергетике», принципам определения экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов) и обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии.

В представленной Обществу информации в соответствии с приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 г. № 585 (далее – приказ Минэнерго № 585), по данным бухгалтерского учета за 2020 год (Таблица 1.3) в целом по АО «Оборонэнерго» сложился налог на прибыль в размере 217 722 тыс. руб., по Ненецкому АО (далее - НАО) прибыль до налогообложения составила 1 441 тыс. руб., налог на прибыль в размере 49,71 тыс. руб.

Управлением на основании документально подтвержденных и обоснованных расходов в соответствии с пунктом 13 приказа Минэнерго № 58 произведен расчет размера налога на прибыль, исходя из принципов разделения показателей, необходимых для их расчета, в соответствии с пунктами 8 - 12 приказа Минэнерго № 585.

Пунктом 20 Основ ценообразования установлено, что в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

На основании вышеизложенного, Управлением произведен расчет на основании данных бухгалтерского учета Общества за 2020 год и учтен налог на прибыль в сумме 288,28 тыс.руб.

- Прочие неподконтрольные расходы.

Обществом запланированы страховые отчисления в социальные фонды с выплат социального характера из прибыли в размере 30,4 % от суммы в размере 8,16 тыс. руб. и расходы на установление охранных зон в размере 112 тыс. руб.

В обоснование расходов на установление охранных зон Обществом представлен «График установления охранных зон на 2022-2024 годы» и сметные расчеты.

Управлением расходы приняты в размере 120,11 тыс. руб., скорректированы с учетом доли распределения общепроизводственных расходов.

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

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

- 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 484,78 тыс. руб.

Обществом были представлены сметные расчеты стоимости установки приборов учета; перечень приборов учета, планируемых к замене, расчет конкурентной цены на основе коммерческих предложений поставщиков.

На 2022 год Обществом запланировано два прибора учета и 30 трехфазных комплектов трансформаторов тока.

Управлением сумма на установку приборов учета принята в предложенном Обществом размере 487,78 тыс. руб.

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

Обществом расходы по статье «Экономия расходов на оплату потерь» за 2020 год не заявлены. В результате произведенного расчета экономии потерь в соответствии с пунктами 34(1), 34(3) Основ ценообразования за 2020 год, экономия составила 0 руб.

В связи с отсутствием экономии потерь за 2020 год расходы по данной статье не учитываются.

- Расчет корректировок необходимой валовой выручки на услуги передаче электрической энергии, оказываемые АО «Оборонэнерго», на 2022 год.

Показатели	ед. изм.	по предложению общества	принято Управлением	отклонения
Корректировки фактических расходов		2020 год	2020 год	
Корректировка подконтрольных расходов, (ΔПРi)	тыс.руб.	0,00	0,00	0
Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНРi)	тыс.руб.	262,19	355,74	36%
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, (ΔНВВ ^{год})	тыс.руб.		-1316,43	
Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ΠO _i)	тыс.руб.		-0,89	
Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (Vi корр. ИП)	тыс.руб.	1010,78	0,00	-100%
Корректировка НВВ с учётом достигнутого уровня надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	40,18	40,18	0%
Прочие корректировки	тыс.руб.	232,05	455,27	96%
ИТОГО	тыс.руб.	1545,20	-466,13	-130%

- Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 году составит:

Показатель	По данным Общества		По данным Управления	
	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2020 год	0,60		0,60	
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (КНКi)	0,01	9,79	0,012	40,18
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2020 год, тыс. руб.	815,52		3 348,19	

Приказом Управления от 27.05.2021 № 15 определены фактические значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии за 2020 год.

По итогам 2020 года фактический обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг составил $K_{об} = 0,6$.

$P_{кор} = 2\%$, начиная с 2013 года

$КНК = 0,6 \times 2\% = 0,012$.

- Корректировка подконтрольных расходов 2020 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не определяется, так как 2020 год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования.

- Корректировка неподконтрольных расходов с учетом фактических значений за 2020 год определена по формуле в размере 36,94 тыс.руб:

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2020 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	447,69	321,69	355,74
Неподконтрольные расходы (ПР), экономически обоснованный факт за 2020 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	769,38		

Фактическая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) определена Управлением в размере 769,38 тыс. руб. за 2020 год в том числе:

Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	2020 год факт по данным Общества	2020 факт принятый Управлением	Отклонение план/факт%	Пояснения
Амортизация	тыс.руб.	120,06	153,75	126,99	6%	расходы рассчитаны в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (п. 27 Основ ценообразования), приняты в размере 126,99 тыс. руб., в том числе амортизация, относимая на услуги по передаче

						электроэнергии в размере 126,52 тыс. руб. и амортизация, относимая к общепроизводственным расходам в размере 0,47 тыс. руб.
Капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	897,88	0,00		Не приняты, так как расходы на капитальные вложения не были утверждены в инвестиционной программе Общества
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	0,00	30,70	0,00		Не приняты, так как расходы на аренду помещений не были учтены в 2020 году из-за отсутствия документов, подтверждающих расходы по амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.
<i>аренда помещений, производственных баз</i>	тыс.руб.	0,00	30,70	0,00		
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	3,76	4,60	3,40	-10%	Расходы скорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами и с учетом доли распределения общепроизводственных расходов
<i>электроэнергия на хоз. нужды</i>	тыс.руб.	2,39	2,85	1,99	-17%	
<i>теплоснабжение</i>	тыс.руб.	1,21	1,64	1,31	8%	
<i>водоснабжение, водоотведение</i>	тыс.руб.	0,16	0,12	0,09	-41%	
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	9,39	297,63		Расходы приняты по данным Общества, расходы по транспортному налогу скорректированы с учетом доли распределения общепроизводственных расходов, налог на прибыль принят по данным бухгалтерского учета
<i>земельный налог</i>	тыс.руб.					
<i>транспортный налог</i>	тыс.руб.	0,00	0,12	0,08		
<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	9,25	9,25		
<i>налог на прибыль</i>	тыс.руб.			288,28		
<i>экологические платежи</i>	тыс.руб.					
<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,00	0,02	0,02		
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб.	323,87	479,95	335,56	4%	Определены в доле, сложившейся по факту Общества за 2020 год в размере 29% от фонда оплаты труда.
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	11,90	5,80		страховые взносы с выплат социального характера
Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением	тыс.руб.					

ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	447,69	1 588,16	769,38	71%	
---------------------------------------	----------	--------	----------	--------	-----	--

- Корректировка фактических расходов 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, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246, Управлением не применялась, в связи с тем, что Обществом за 2020 год расходы на выполнение указанных мероприятий не заявлены.

- Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2020 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемая исходя из установленных на 2020 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг:

Показатель	По данным Общества			По данным Управления		
	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год НВВ ^{год i-2}	3 348,19			3 348,19		
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (НВВф i-2), тыс. руб.	4 937,84	-1 238,03	-1 338,06	4 937,84	-1 190,44	-1 316,43
Фактические расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, тыс. руб.	351,62			399,21		

Обществом представлены договор от 28.12.2020 №123-СЕВ-2020 оказания услуг по передаче электрической энергии, акты выполненных работ за 2020 год, ведомости объемов электроэнергии, обороты счета 90.01 за 2020 год.

- Корректировка необходимой валовой выручки Общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в размере минус 0,89 тыс. руб.

Обществом данные не представлены.

Показатель	По данным Управления		
	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году П ^ф _{i-2} , млн. кВт·ч	0,096495		
Уровень потерь в сетях плановый на год N i-2, млн кВт·ч, в %	9,22%		
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за год Э ^{отп.ф} _{i-2} , млн кВт·ч	0,840731	-0,80356	-0,89
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году ЦП ^ф _{i-2} , руб./МВт·ч	5 269,64		
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году ЦП _{i-2} , руб./МВт·ч	5 280,00		

Обществом представлены договор от 17.09.2012 №б/н (с дополнительными соглашениями) купли-продажи электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция». Тариф на электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) на 2020 год утвержден приказом Управления № 75 от 12.12.2019 на 1 полугодие 2020 года в размере 5,26 руб./кВтч, на 2 полугодие 2020 года в размере 5,30 руб./кВтч.

По представленным счетам-фактурам на покупку потерь за 2020 год средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях сложилась в размере 5,269 руб./кВтч.

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

Показатель	По данным Общества			По данным Управления		
	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.	Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб.
Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения, тыс. руб.	120,06	935,22	1 006,32	119,00	0,00	0,00
Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в	119,17			119,00		

установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, тыс. руб.						
Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.	1 047,41			119,00		
Отклонение исполнения ИП от плана, %			778,95%			0,00%

На 2020 год в инвестиционной программе Общества утверждено мероприятие К/СЕВ/83/03/1.2.1.1.2 «Архангельская область, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, в/г №5. Объект - ТП № 2 ЗВС. Приобретение и монтаж хоз. способом трансформатора ТМГ-63/6 кВ» на сумму 119 тыс. руб.

Обществом в 2020 году кроме утвержденного мероприятия выполнены незапланированные в инвестиционной программе работы по реконструкции КТП-250/6/0,4 (250 кВА) в/г. № 5 город. Нарьян-Мар и реконструкция КЛ 6кВ от ВЛ 6 кВ ф. Факел до КТП, приобретение и монтаж хоз. способом АСБЛ 6-3х50 на сумму 860,97 тыс. руб.

Данные расходы не учтены по факту исполнения инвестиционной программы 2020 года. Объем фактического финансирования принят Управлением на уровне утвержденного плана.

-Учитываемая в 2022 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности Общества, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности Общества за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Обществом была заявлена сумма недополученного дохода в размере 232,05 тыс. руб. согласно экспертному заключению на 2020-2022 годы.

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

Остаток на последующие годы составил 436,56 тыс. руб., с учетом ИПЦ на 2022 год в размере 104,3% остаток, подлежащий учету в НВВ на 2022 год, составит 455,27 тыс. руб.

Предлагается утвердить необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» на 2022 год в размере 4 881,89 тыс. руб.

Расходы на компенсацию потерь.

Обществом предложены расходы на компенсацию потерь в размере 804,49 тыс. руб.

Управлением расходы на компенсацию потерь приняты в размере 845,2 тыс. рублей. Расходы рассчитаны исходя из планируемой к утверждению цены покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2022 год ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» с дифференциацией по полугодиям и объема приняты потерь.

Показатели	ед. измер.	1 пол.2022	2 пол. 2022	2022 год
Одноставочный тариф на электрическую энергию	руб./кВтч	6,07	6,45	6,25
Потери электрической энергии	млн. кВтч	0,08	0,06	0,136
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	0,469	0,376	0,845

Филиалом «Северный» АО «Оборонэнерго» письмом от 09.12.2021 № СЕВ/030/3258 выражено особое мнение по расчету необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов на территории Ненецкого автономного округа (прилагается к протоколу).

По результатам рассмотрения обращения Управлением при корректировке расходов учтен налог на прибыль за 2020 год в размере 288 тыс. руб., в НВВ на 2022 год включен налог на прибыль в размере 288 тыс. руб.

Предлагается утвердить:

1. Размер экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2022 год:

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Прочие потребители*			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,30	4,28

1.

* На территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по

уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный).

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 2022 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
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		4,30	4,28
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,30	4,28

	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 и регулируемых цен (тарифов)	
				тыс. руб.	тыс. руб.
1	Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»	4881,89	х	0,1356	
ВСЕГО		4881,89	х	0,1356	
Величины, используемые при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением к форме:					
	Показатели		Ед. измерения	1 пол. 2022 года	2 пол. 2022 года
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в том числе:		млн. кВт·ч	0,73	0,60

1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
1.2	Планный объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	0,73	0,60
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	0,26	0,22
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	0,26	0,22

*Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» не оказывает услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Примечание:

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

3. Необходимую валовую выручку филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на 2022 год в размере 4 881,89 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

Утвердить:

1. Размер экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2022 год:

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Прочие потребители*			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,30	4,28

* На территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный).

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 2022 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
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		4,30	4,28
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,30	4,28

	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	Ученные 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 и регулируемых цен (тарифов)	
				тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»	4881,89	х	0,1356	
ВСЕГО		4881,89	х	0,1356	
Величины, используемые при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением к форме:					
	Показатели	Ед. измерения	1 пол. 2022 года	2 пол. 2022 года	
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	0,73	0,60	
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	0,73	0,60	

2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	0,26	0,22
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	0,26	0,22

*Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» не оказывает услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Примечание:

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

3. Необходимую валовую выручку филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на 2022 год в размере 4 881,89 тыс. руб. и внести в Приложение 2 к приказу Управления от 23.12.2019 № 90, соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» проголосовал «против» в связи с учетом Управлением Особого мнения Общества и изменением тарифа, ранее представленного в материалах к заседанию коллегиального органа.

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

2. О тарифах на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Ненецкого автономного округа на 2022 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с п. 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) 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 № 1107/21 от 13.10.2021 на 2022 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 01.01.2022	с 01.07.2022
минимальный уровень	561,0	583,0
максимальный уровень	562,0	591,0

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Ненецкого АО, за исключением населения, проживающего в городах в домах с электроплитами и населения проживающего в сельских населенных пунктах, без дифференциации по зонам суток (день, ночь, пик), рассчитаны по полугодиям 2022 года в следующих размерах (включая НДС в размере 20%):

- 562,0 коп./кВтч с 01.01.2022 по 30.06.2022 на уровне действующего тарифа на 31.12.2020;

- 583,0 коп./кВтч с 01.07.2022 по 31.12.2022 с ростом 103,7% к первому полугодю 2022 года, на уровне предельного минимального размера, установленного ФАС России для Ненецкого АО по формуле 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, утвержденных приказом ФСТ РФ от 16.09.2014 № 1442-э (далее – Методические указания).

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей рассчитаны Управлением исходя из объемов электрической энергии (мощности) для населения и приравненных к нему категорий потребителей согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Ненецкому автономному округу на 2022 год, утвержденному приказом ФАС России от 23.11.2021, в размере 42 млн. кВтч.

Тарифы на 1 полугодие 2022 года приняты на уровне действующих тарифов на 31.12.2021.

Расчет тарифов на 2 полугодие 2022 года, дифференцированных по 2 и по 3 зонам суток, произведен в соответствии с Методическими указаниями.

При установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую приравненным к населению категориям потребителей, в соответствии с абзацем вторым пункта 71 и пунктом 71(1) Основ ценообразования 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 Основам ценообразования.

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	Цена (тариф) (с учетом НДС)	
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 - 5: 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.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,38	4,54
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,04	5,22
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,70	5,90
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,38	4,54
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,38	4,54
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,04	5,22
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,70	5,90
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,38	4,54
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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</p>			

	(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.			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,38	4,54
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,04	5,22
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,70	5,90
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,38	4,54
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: 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.			
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,93	4,08
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,52	4,69
	Ночная зона	руб./кВтч	2,36	2,45
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,11	5,30
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,93	4,08
	Ночная зона	руб./кВтч	2,36	2,45
6	Потребители, приравненные к населению			
6.1	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			

	<p>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;</p> <p>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.</p>			
6.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
6.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.3	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.			
6.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
6.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.5				
6.5.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			

	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
6.6.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50

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

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Ненецкого автономного округа на 2022 год в следующих размерах:

Ненецкий автономный округ				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф) (с учетом НДС)	
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 - 5: 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.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83

1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,38	4,54
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,04	5,22
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,70	5,90
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,38	4,54
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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</p>			

	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.			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,38	4,54
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,04	5,22
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,70	5,90
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,38	4,54
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: 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.			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,38	4,54
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,04	5,22
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,70	5,90
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,38	4,54
	Ночная зона	руб./кВтч	2,63	2,72
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: 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.			
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,93	4,08
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,52	4,69
	Ночная зона	руб./кВтч	2,36	2,45
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,11	5,30
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,93	4,08
	Ночная зона	руб./кВтч	2,36	2,45
6	Потребители, приравненные к населению			
6.1	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.			
6.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
6.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83

	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
6.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
6.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.5				
6.5.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
6.6.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,62	5,83
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,46	6,70
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,31	7,58
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,62	5,83
	Ночная зона	руб./кВтч	3,37	3,50

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ненецкому автономному округу:

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</p> <p>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;</p> <p>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 поселения 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;</p> <p>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.</p>	13,71	12,66
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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 поселения 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;</p>	0,36	0,37

	<p>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.</p>		
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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 поселения 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;</p> <p>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.</p>		
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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 поселения 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;</p>		

	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.		
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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 поселения 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;</p> <p>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.</p>	7,32	6,38
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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</p>	-	-

	фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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.		
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества или огороднические некоммерческие товарищества	-	-
6.3	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		
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	-	-
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению 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.	-	-
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	0,51	0,69

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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;	0,78	0,78

	<p>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 поселения 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;</p> <p>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.</p>		
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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 поселения 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;</p> <p>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.</p>	0,78	0,78
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения</p>	0,78	0,78

	<p>маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения 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;</p> <p>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.</p>		
4	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:</p> <p>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;</p> <p>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 поселения 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;</p> <p>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.</p>	0,7	0,7
5	Потребители, приравненные к населению:		
5.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p>	1,0	1,0

	<p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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.</p>		
5.2	Садоводческие некоммерческие товарищества или огороднические некоммерческие товарищества	1,0	1,0
5.3	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	1,0	1,0
5.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,0	1,0
5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению 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.	1,0	1,0
5.6	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).</p> <p>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p>	1,0	1,0

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

3. О предельных максимальных тарифах на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях.

(докладчик Дудакалов А.В.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» уполномоченному органу исполнительной власти субъекта РФ предоставлено право вводить государственное регулирование тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера.

Управлением проведена индексация действующих предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, утвержденных приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО от 26.11.2020 № 50, на индекс потребительских цен 2021 г. в размере 1,04, установленный

в базовом варианте среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

На основании полученных расчетных показателей проведён анализ зависимости тарифов от расстояний, графическим методом определена линия тренда и формула зависимости тарифа от расстояния. При построении графика величина достоверности аппроксимации на межмуниципальные маршруты составила $R^2=0,9987$, а на межрегиональных маршрутах – $R^2=0,6429$. Это число, которое отражает близость значения линии тренда к фактическим данным. Чем ближе к 1 величина этого показателя, тем достовернее линия тренда. На основе данного анализа введено общее правило формирования тарифов, при котором тариф определяется по формуле:

1) Межмуниципальные маршруты

$$T = P^{-0,429} \times 307,87, \text{ где}$$

P – расстояние между населёнными пунктами.

При применении данного правила в среднем произошло увеличение тарифов на 4%. При этом, в отдельных случаях снижение тарифов наблюдается на 1%, а в других – увеличение достигает до 8% по сравнению с действующими тарифами.

В целях недопущения существенного изменения тарифов (увеличение и уменьшение), максимальный рост тарифов определен в размере 5%, а при расчетном снижении тарифа – предельный максимальный тариф применен на действующем уровне.

2) Межрегиональные маршруты

$$T = P^{-0,255} \times 157,79, \text{ где}$$

P – расстояние между населёнными пунктами.

При применении данного правила в среднем произошло увеличение тарифов на 3%. При этом, в отдельных случаях снижение тарифов наблюдается до 28%, а в других – увеличение достигает до 18% по сравнению с действующими тарифами.

В целях недопущения существенного изменения тарифов (увеличение и уменьшение), максимальный рост тарифов определен в размере 5%, при расчетном снижении тарифа – предельный максимальный тариф применен на действующем уровне.

Для удобства Предприятия и пассажиров тарифы округляются до десятков рублей.

Согласно статьи 103 Воздушного кодекса Российской Федерации норма бесплатного провоза багажа устанавливается перевозчиком и предусматривает количество мест багажа и вес багажа на одного пассажира воздушного судна. При этом норма бесплатного провоза багажа не может предусматривать менее чем десять килограммов на одного пассажира воздушного судна.

В соответствии с пунктом 10 Временного порядка установления и регулирования тарифов на перевозку пассажиров и связанные с ними работы и услуги на внутренних воздушных линиях, утвержденного Роскомцен и Минтранс России от 19.02.1993 № 01-55/306-15, № 1-ц (далее – Временный порядок) нормы бесплатной перевозки багажа по типам воздушных судов не могут быть ниже:

- для пассажиров экономического класса:

20 кг - для самолетов Ил-86, Ту-154, Ил-62, Ил-76, Ту-134, Як-42, Ан-24, Ан-26, Як-40, Ан-30 и вертолетов Ми-10К, Ми-8, Ми-6;

10 кг - для самолетов Ан-28, Ан-2, Л-410 и вертолетов Ми-2, Ка-26;

- для пассажиров «бизнес» класса на всех типах самолетов - 30 кг.

Таким образом предлагается приказом Управления не устанавливать нормы бесплатной перевозки багажа.

Пунктом 10 Временного порядка установлено, что перевозка багажа, превышающего норму бесплатной перевозки производится по багажным тарифам, исчисленным в размере одного процента от пассажирского тарифа экономического класса на каждый килограмм веса багажа, превышающего установленную норму.

Для удобства Предприятия и пассажиров предлагается плату округлять до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

Провоз детей в возрасте не старше двух лет без предоставления отдельного места осуществляется бесплатно.

В результате проведенных расчетов и анализа предлагается утвердить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях (далее – тарифы на пассажирские перевозки) в следующих размерах

(руб.):

	Нижняя Пеша	Белушье	Волоковая	Снопа	Ома	Ви́жас	Несь	Чижа	Шойна	Нарьян-Мар
Нижняя Пеша	-	1 700	2 530	2 530	3 120	3 910	5 380	6 520	8 150	7 370
Волонга	2 710	2 150	3 910	-	-	-	-	-	-	8 000
Белушье	-	-	3 120	-	-	-	-	-	-	7 690
Верхняя Пеша	1 930	-	-	-	-	-	-	-	-	7 290
Волоковая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 840
Снопа	-	2 990	3 590	-	2 150	3 120	4 510	5 880	7 610	7 840
Ома	-	3 750	3 120	-	-	2 150	3 910	5 380	7 210	8 290
Ви́жас	-	-	-	-	-	-	3 120	4 620	6 610	8 730
Несь	-	-	-	-	-	-	-	3 120	5 380	9 420
Чижа	-	-	-	-	-	-	-	-	3 910	10 200

Мгла	-	-	-	-	-	-	1 700	-	-	9 690
Кия	-	-	-	-	6 520	-	4 960	3 590	2 150	11 070
Шойна	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 420
Бугрино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 520

	Нижняя Пеша	Белушье	Волоковая	Снопа	Ома	Вижас	Несь	Чижа	Шойна	Индига
Архангельск (Васьково)	14 790	15 200	15 550	13 920	13 380	12 350	10 790	13 380	15 480	17 270

	Хорей-Вер	Харута	Каратайка	Амдерма	Усть-Кара	Варнек	Харьягинский	Усинск
Нарьян-Мар	6 700	8 150	9 420	9 820	11 420	10 950	5 780	14 290
Хорей-Вер	-	-	-	-	-	-	3 120	6 760
Харута	3 910	-	-	-	-	-	4 960	-
Каратайка	6 700	-	-	4 740	5 380	4 510	-	-
Амдерма	-	-	-	-	5 380	3 120	-	-
Воркута	-	-	7 400	11 110	8 170	-	-	-
Инта	7 010	4 700	-	-	-	-	-	-

	Оксино	Пылемец	Хонгурей	Каменка	Великовисочное	Щелино	Тошвиска	Лабожское	Нарьян-Мар
Коткино	3 910	3 590	3 280	2 990	2 870	2 530	2 870	3 120	4 740
Оксино	-	1 700	1 150	1 700	2 530	2 990	3 120	2 150	2 530
Пылемец	-	-	1 930	1 700	1 700	2 530	2 530	1 460	2 710
Хонгурей	-	-	-	1 270	2 340	2 870	2 870	1 930	2 870
Каменка	-	-	-	-	1 930	2 710	2 710	1 700	3 120
Великовисочное	-	-	-	-	-	1 700	1 700	1 150	3 430
Щелино	-	-	-	-	-	-	1 460	1 930	3 590
Тошвиска	-	-	-	-	-	-	-	2 150	3 310
Лабожское	-	-	-	-	-	-	-	-	3 120

	Красное	Осколково	Куя	Нельмин-Нос	Андег
Нарьян-Мар	2 530	2 870	1 700	2 530	2 150
Красное	-	1 460	1 600	2 270	1 600
Осколково	-	-	2 340	2 340	1 930
Куя	-	-	-	2 150	1 460
Нельмин-Нос	-	-	-	-	1 700

	Лабожское	Коткино	Великовисочное
Нижняя Пеша	6 250	5 680	6 250
Индига	5 170	4 620	-
Несь	8 730	-	-
Ома	7 370	-	-

	Мезень
Несь	3 580

Чижа	6 100
Ома	7 080
Нижняя Пеша	8 770
Шойна	8 830

	Макарово	Тельвиска	Устье
Нарьян-Мар	1 150	1 150	1 930

	Индига	Выучейский
Нарьян-Мар	5 970	5 780
Выучейский	1 150	-
Снопа	5 680	-
Ома	6 070	-
Вижас	6 610	-
Несь	7 610	-
Чижа	8 520	-
Нижняя Пеша	4 850	-
Белушье	4 510	-
Волоковая	5 170	-
Волонга	3 750	-
Шойна	9 880	-

Тарифы указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

РЕШИЛИ:

Утвердить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях в следующих размерах:

(руб.):

	Нижняя Пеша	Белушье	Волоковая	Снопа	Ома	Вижас	Несь	Чижа	Шойна	Нарьян-Мар
Нижняя Пеша	-	1 700	2 530	2 530	3 120	3 910	5 380	6 520	8 150	7 370
Волонга	2 710	2 150	3 910	-	-	-	-	-	-	8 000
Белушье	-	-	3 120	-	-	-	-	-	-	7 690
Верхняя Пеша	1 930	-	-	-	-	-	-	-	-	7 290
Волоковая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 840
Снопа	-	2 990	3 590	-	2 150	3 120	4 510	5 880	7 610	7 840
Ома	-	3 750	3 120	-	-	2 150	3 910	5 380	7 210	8 290
Вижас	-	-	-	-	-	-	3 120	4 620	6 610	8 730
Несь	-	-	-	-	-	-	-	3 120	5 380	9 420
Чижа	-	-	-	-	-	-	-	-	3 910	10 200
Мгла	-	-	-	-	-	-	1 700	-	-	9 690
Кия	-	-	-	-	6 520	-	4 960	3 590	2 150	11 070
Шойна	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 420
Бугрино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 520

	Нижняя Пеша	Белушье	Волоковая	Снопа	Ома	Вижас	Несь	Чижа	Шойна	Индига
Архангельск (Васьково)	14 790	15 200	15 550	13 920	13 380	12 350	10 790	13 380	15 480	17 270

	Хорей-Вер	Харута	Каратайка	Амдерма	Усть-Кара	Варнек	Харьягинский	Усинск
Нарьян-Мар	6 700	8 150	9 420	9 820	11 420	10 950	5 780	14 290
Хорей-Вер	-	-	-	-	-	-	3 120	6 760
Харута	3 910	-	-	-	-	-	4 960	-
Каратайка	6 700	-	-	4 740	5 380	4 510	-	-
Амдерма	-	-	-	-	5 380	3 120	-	-
Воркута	-	-	7 400	11 110	8 170	-	-	-
Инта	7 010	4 700	-	-	-	-	-	-

	Оксино	Пылемец	Хонгурей	Каменка	Великови-сочное	Щелино	Тошвиска	Лабожское	Нарьян-Мар
Коткино	3 910	3 590	3 280	2 990	2 870	2 530	2 870	3 120	4 740
Оксино	-	1 700	1 150	1 700	2 530	2 990	3 120	2 150	2 530
Пылемец	-	-	1 930	1 700	1 700	2 530	2 530	1 460	2 710
Хонгурей	-	-	-	1 270	2 340	2 870	2 870	1 930	2 870
Каменка	-	-	-	-	1 930	2 710	2 710	1 700	3 120
Великови-сочное	-	-	-	-	-	1 700	1 700	1 150	3 430
Щелино	-	-	-	-	-	-	1 460	1 930	3 590
Тошвиска	-	-	-	-	-	-	-	2 150	3 310
Лабожское	-	-	-	-	-	-	-	-	3 120

	Красное	Осколково	Куя	Нельмин-Нос	Андег
Нарьян-Мар	2 530	2 870	1 700	2 530	2 150
Красное	-	1 460	1 600	2 270	1 600
Осколково	-	-	2 340	2 340	1 930
Куя	-	-	-	2 150	1 460
Нельмин-Нос	-	-	-	-	1 700

	Лабожское	Коткино	Великовисочное
Нижняя Пеша	6 250	5 680	6 250
Индига	5 170	4 620	-
Несь	8 730	-	-
Ома	7 370	-	-

	Мезень
Несь	3 580
Чижа	6 100
Ома	7 080
Нижняя Пеша	8 770
Шойна	8 830

	Макарово	Тельвиска	Устье
Нарьян-Мар	1 150	1 150	1 930

	Индига	Выучейский
Нарьян-Мар	5 970	5 780
Выучейский	1 150	-
Снопа	5 680	-

Ома	6 070	-
Вижас	6 610	-
Несь	7 610	-
Чижа	8 520	-
Нижняя Пеша	4 850	-
Белушье	4 510	-
Волоковая	5 170	-
Волонга	3 750	-
Шойна	9 880	-

Тарифы указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

Плату за перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера округлять до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

Провоз детей в возрасте не старше двух лет без предоставления отдельного места осуществлять бесплатно.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

4. Об установлении предельных оптовых надбавок и предельных розничных надбавок к ценам на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты на территории Ненецкого автономного округа.

(докладчик Дудакалов А.В.)

В соответствии с частью 1 статьи 63 Федерального закона от 12.04.2010 № 61-ФЗ «Об обращении лекарственных средств» органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации устанавливают предельные размеры оптовых надбавок и предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам (без учета налога на добавленную стоимость), установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов (далее - ЖНВЛП), в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, методикой установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП. Проекты решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации об установлении и (или) изменении предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, подлежат согласованию с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов и контролю за соблюдением законодательства в сфере государственного регулирования цен

(тарифов) на товары (услуги), в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Правила установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, утверждены постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 865 (далее – Правила).

Методика установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, утверждена приказом ФАС России от 09.09.2020 № 820/20 (далее – Методика).

Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 17.08.2012 № 233-п полномочиями по установлению предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленных производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, наделено Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление или УГРЦТ НАО).

В соответствии с Методикой надбавки устанавливаются исходя из фактических отпускных цен производителей ЖНВЛП дифференцированно по следующим ценовым группам:

- до 100 рублей включительно;
- свыше 100 рублей до 500 рублей включительно;
- свыше 500 рублей,

с учетом расходов, связанных с реализацией ЖНВЛП, оценка экономической обоснованности которых производится в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы, связанные с реализацией товаров, производятся по группам в соответствии с пунктом 4.4 Методики:

- а) транспортные расходы;
- б) расходы на оплату труда с начислениями;
- в) расходы на содержание и эксплуатацию зданий, сооружений, помещений и оборудования;
- г) амортизационные начисления;
- д) расходы на хранение и предпродажную подготовку товаров;
- е) расходы на оплату коммунальных услуг;
- ж) прочие расходы.

Указанные составляющие определяются по данным бухгалтерской отчетности о расходах, произведенных организацией оптовой торговли или организацией розничной торговли в отчетном периоде регулирования при реализации всех товаров.

По результатам проведенного анализа и расчета предельных размеров оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам на лекарственные

препараты, Управлением был подготовлен проект приказа об установлении предельных размеров оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам на лекарственные препараты (далее – Проект) со следующими полученными значениями:

№	Виды лекарственных средств	Предельные надбавки к фактическим отпускным ценам производителей в разрезе ценовых групп		
		до 100 рублей включительно	100 - 500	свыше 500 рублей
1. Предельные оптовые надбавки к фактическим отпускным ценам производителей				
1.1	включенные в перечень ЖНВЛП	22%	18%	15%
1.2	наркотические и психотропные лекарственные препараты	65%	50%	35%
1.2				
2. Предельные розничные надбавки к фактическим отпускным ценам производителей				
2.1	включенные в перечень ЖНВЛП	57%	45%	28%
2.2	наркотические и психотропные лекарственные препараты	110%	90%	70%

Руководствуясь Правилами Управлением был направлен Проект в Федеральную антимонопольную службу России для принятия решения о согласовании Проекта.

К Проекту прилагались следующие документы:

а) пояснительная записка, содержащая в том числе обоснование необходимости установления или пересмотра предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей;

б) расчеты предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей, осуществленные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с методикой, по формам, утвержденным методикой, в формате электронных шаблонов Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система».

Решение ФАС России о согласовании проекта решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении предельных размеров оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам на лекарственные препараты было представлено за исх. № ТН/102386/21 от 01.12.2021.

РЕШИЛИ:

1) Установить предельные размеры оптовых надбавок и предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов в следующем размере:

№	Виды лекарственных средств	Предельные надбавки к фактическим отпускным ценам производителей в разрезе ценовых групп		
		до 100 рублей включительно	100 - 500	свыше 500 рублей
1. Предельные оптовые надбавки к фактическим отпускным ценам производителей				
1.1	включенные в перечень ЖНВЛП	22%	18%	15%
1.2	наркотические и психотропные лекарственные препараты	65%	50%	35%
1.2				
2. Предельные розничные надбавки к фактическим отпускным ценам производителей				
2.1	включенные в перечень ЖНВЛП	57%	45%	28%
2.2	наркотические и психотропные лекарственные препараты	110%	90%	70%

2) Суммарный размер оптовых надбавок, подлежащих применению всеми организациями оптовой торговли, участвующими в реализации лекарственного препарата, рассчитанный исходя из фактической отпускной цены производителя, не должен превышать соответствующий предельный размер оптовой надбавки.

3) Установленные предельные розничные надбавки применяются аптечными организациями независимо от их организационно-правовой формы.

4) Размер розничной надбавки аптечной организации, осуществляющей реализацию лекарственного препарата, включенного в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории Ненецкого автономного округа, не должен превышать размер установленной соответствующей предельной розничной надбавки.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

5. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение Жилищно-коммунальной службы № 6 (г. Северодвинск) филиала Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее также – ФГУП «Центральное жилищно-коммунальное управление» или Учреждение) об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2022-2026 гг. на территории Сельского поселения «Тиманский сельсовет» и «Шоинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2022-2026 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2025
Индекс потребительских цен	103,4	106,0	104,3	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей: добыча угля - уголь энергетический каменный	92,6	116,5	103,9	104,0	104,0	104,0	104,0

На территории Сельского поселения «Тиманский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии по предложению Учреждения:

- объем полезного отпуска тепловой энергии – 575,086 Гкал, в том числе:
- на производственные нужды – 427,905 Гкал, в т.ч. на нужды отопления 355,583 Гкал, ГВС – 72,32 Гкал;
- населению – 147,181 Гкал;
- прочие потребители – 0 Гкал.

Объём технологических потерь тепловой энергии предлагается принять в размере 120,18 Гкал в соответствии с утвержденными нормативами технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям 17,29 % от отпуска в сеть.

Объем отпущенной тепловой энергии в тепловую сеть – 695,27 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельных принят в соответствии с целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности 29,097 Гкал, 4,0169 % от объема выработанной тепловой энергии.

Выработка тепловой энергии – 724,363 Гкал.

Расход условного топлива рассчитан с использованием долгосрочного параметра «удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии», который определен на 2022 год в размере 0,273 т.у.т./Гкал, на 2023-2026 годы – 0,274 т.у.т./Гкал.

При определении расходов на топливо неоднократно посредством телефонной связи запрашивались документы по раздельному учету по топливу в части предпринимательской деятельности и бюджетных средств (ФБ РФ), но документы Учреждением предоставлены не были.

Управлением письмом от 06.12.2021 № 929 направлен запрос в Учреждение о предоставлении документов или пояснений в части фактических 2020 года и планируемых расходов на период 2022-2026 годов по топливу с целью подтверждения фактических объемов денежных средств в части оплаты и поставки топлива по Контрактам, в рамках приносящей доход деятельности ФГБУ «ЦЖКУ», а также фактического списания объемов топлива в рамках приносящей доход деятельности. Кроме этого, в письме Управления отмечено, что в случае неподтверждения данных фактических и планируемых расходов, расходы по статье «расходы на топливо» приняты не будут.

Учреждение письмами от 06.12.2021 № 370/У/13/6/4779, от 08.12.2021 № 370/У/13/6/4813, от 09.12.2021 № 370/У/1/10/11236 (прилагаются к протоколу) просит включить в структуру необходимой валовой выручки на 2022 год расходы по статье «Топливо» и исключить из структуры НВВ «снятие излишне полученных доходов». Указанными письмами представлены карточки анализа счета 302.34, счета 105.33, оборотно - сальдовые ведомости счета 105.33, копии контрактов на поставку твердого котельного топлива в рамках навигационного завоза

на теплогенерирующие объекты, расположенные в районах Крайнего Севера и отдаленных гарнизонных Сибири и Дальнего Востока на время проведения отопительных сезонов, платежные документы.

Однако, представленные Учреждением документы не содержат подтверждения раздельного учета расхода топлива на регулируемую деятельность приносящую доход и деятельность, направленную на выполнение государственного задания и обеспеченную федеральным бюджетным финансированием.

На основании статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктов 9-11 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), предусмотрена обязанность по ведению раздельного учета доходов и расходов с дифференциацией в рамках приносящей доход деятельности и бюджетного финансирования, в том числе по системам теплоснабжения.

Пунктом 9 Основ ценообразования определено, что в случае если регулируемая организация кроме регулируемых видов деятельности осуществляет нерегулируемые виды деятельности, расходы на осуществление нерегулируемых видов деятельности и полученная в ходе их осуществления прибыль (убытки) не учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов). Повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности не допускается.

На основании вышеизложенного, расходы на топливо на территории Сельского поселения «Тиманский сельсовет» и «Шоинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа по факту 2020 года не учтены.

При определении плановых расходов на 2022-2026 годы затраты на топливо откорректированы в соответствии с принятыми показателями объема выработки тепловой энергии и удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию и переводным коэффициентом. Цены на уголь приняты по предложению Учреждения.

В целях определения обоснованности запланированных значений расходов на 2022 год Учреждению необходимо организовать ведение раздельного учета расхода топлива на регулируемую деятельность, приносящую доход, и деятельность, направленную на выполнение государственного задания и обеспеченную федеральным бюджетным финансированием.

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на 2022-2026 годы в расчете на товарный отпуск на территории сельского поселения «Тиманский сельсовет» составляет:

тыс.руб.

Наименование расходов	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Операционные расходы	622,578	641,006	659,980	679,516	699,629
Неподконтрольные расходы	182,505	189,805	197,397	205,293	213,505
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	654,831	683,407	710,743	739,173	768,740
Корректировка НВВ	-115,492	-120,112	-124,916	-129,913	-135,109
Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 Методических указаний	17,721	18,430	19,167	19,934	20,731
Итого НВВ для расчета тарифа	1 362,143	1 412,536	1 462,371	1 514,002	1 567,496

Долгосрочные параметры регулирования для ФГУП «Центральное жилищно-коммунальное управление» на долгосрочный период регулирования 2022–2026 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации:

Муниципальное образование	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Муниципальное образование	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.
На территории Сельского поселения «Тиманский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа	2022	622,578	На территории Сельского поселения «Шоинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа	2022	1 132,803
	2023			2023	
	2024			2024	
	2025			2025	
	2026			2026	

В результате проведённой экспертизы одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГУП «Центральное жилищно-коммунальное управление» потребителям на территории Сельского поселения «Тиманский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа (п. Индига) на 2022-2026 годы составили:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	8 185,06	10 784,58
2023	9 597,27	9 597,27
2024	9 597,27	10 420,01
2025	10 286,67	10 286,67
2026	10 286,67	11 169,80

- 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
2022	2 136,25	2 217,43
2023	2 217,43	2 301,69
2024	2 301,69	2 389,16
2025	2 389,16	2 479,95
2026	2 479,95	2 574,18

На территории Сельского поселения «Шоинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии:

- объем полезного отпуска тепловой энергии – 1 961,02 Гкал, в том числе:
- на производственные нужды – 1 419,852 Гкал, в т.ч. на нужды отопления 686,765 Гкал, ГВС – 733,087 Гкал;
- населению – 541,170 Гкал;
- прочие потребители – 0 Гкал.

Объём технологических потерь тепловой энергии предлагается принять в размере 316,6 Гкал в соответствии с утвержденными нормативами технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям 13,9%.

Объём отпущенной тепловой энергии в тепловую сеть – 2 277,592 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельных принят в соответствии с целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности 71,08 Гкал, 3,03 % от объема выработанной тепловой энергии.

Выработка тепловой энергии – 2 349 Гкал.

Расход условного топлива рассчитан с использованием долгосрочного параметра «удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии», который определен в размере на 2022 год 0,2068 т.у.т./Гкал, на 2023-2026 годы 0,2082 т.у.т./Гкал.

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на 2022-2026 годы в расчете на товарный отпуск, составляет:

Тыс. руб.

Наименование расходов	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Операционные расходы	1 132,803	1 166,334	1 200,858	1 236,403	1 273,001
Неподконтрольные расходы	330,583	350,899	364,935	379,533	394,714
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 653,089	1 742,540	1 812,241	1 884,731	1 960,120
Корректировка НВВ	-453,883	-472,039	-490,920	-510,557	-530,979
Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 Методических указаний	27,281	28,373	29,508	30,688	31,915
Итого НВВ для расчета тарифа	2 689,873	2 816,107	2 916,622	3 020,798	3 128,771

В результате проведенной экспертизы одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории Сельского поселения «Шоинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа на 2022-2026 годы составили:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	4 970,48	4 970,48
2023	4 970,48	5 530,31
2024	5 389,47	5 389,47
2025	5 389,47	5 851,48
2026	5 781,49	5 781,49

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

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	2 136,25	2 217,43
2023	2 217,43	2 301,69
2024	2 301,69	2 389,16
2025	2 389,16	2 479,95
2026	2 479,95	2 574,48

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа».

РЕШИЛИ:**1. Утвердить:**

1) одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории Сельского поселения «Тиманский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа (п.Индига) на 2022-2026 годы:

Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	8 185,06	10 784,58
2023	9 597,27	9 597,27
2024	9 597,27	10 420,01
2025	10 286,67	10 286,67
2026	10 286,67	11 169,80

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

Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	2 136,25	2 217,43
2023	2 217,43	2 301,69
2024	2 301,69	2 389,16
2025	2 389,16	2 479,95
2026	2 479,95	2 574,18

2) одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории сельского поселения «Шоинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа (п. Шойна):

Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	4 970,48	4 970,48
2023	4 970,48	5 530,31
2024	5 389,47	5 389,47
2025	5 389,47	5 851,48
2026	5 781,49	5 781,49

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

Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	2 136,25	2 217,43
2023	2 217,43	2 301,69
2024	2 301,69	2 389,16
2025	2 389,16	2 479,95
2026	2 479,95	2 574,48

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

6. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Сельского поселения «Шоинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение Жилищно-коммунальной службы № 6 (г. Северодвинск) филиала Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее также – ФГУП «Центральное жилищно-коммунальное управление» или Учреждение) об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2022-2026 гг. на территории Сельского поселения «Шоинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2022-2026 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2025
Индекс потребительских цен	103,4	106,0	104,3	104,0	104,0	104,0	104,0

Объём полезного отпуска воды на 2022 год предлагается принять в размере 5 529,526 куб.м., в т.ч. на нужды производства (ТЭ) 347,6 куб.м.

Объём потерь в размере 5,67% в соответствии с распоряжением ДС ЖКХ НАО от 07.12.2021 № 553-р, составит 313,5 куб.м.

Общий объём поднятой воды на 2022 год принят в размере 5 529,526 куб.м.

Объём воды сторонним потребителям (населению) с учетом динамики отпуска воды за последние три года и ожидаемого отпуска за 2021 год в размере 1 520,57 куб.м.

Долгосрочные параметры регулирования на период 2022-2026 годов, для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, руб.
2022	165 144
2023	-
2024	-
2025	-
2026	-

В ходе проведения экспертизы тарифов величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации., на товарный отпуск составила:

Наименование расходов	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Операционные расходы	165 144	170 032	175 065	180 247	185 582
Неподконтрольные расходы	2 503	2 879	3 313	3 804	4 368
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя					
Амортизация основных средств и нематериальных активов	17 193	17 193	17 193	17 193	17 193
Корректировка НВВ	-18 762				
Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 Методических указаний	2 814	2 927	3 044	3 165	3 292
Итого НВВ для расчета тарифа	168 892	193 031	198 615	204 410	210 436

В результате проведенной экспертизы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям на территории Сельского поселения «Шоинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа на 2022-2026 годы, - экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./Гкал: составили:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	9,24	208,36
2023	126,95	126,95
2024	126,95	134,13
2025	134,13	134,72
2026	134,72	141,90

Льготные 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
2022	11,09	11,51
2023	11,51	11,95
2024	11,95	12,40
2025	12,40	12,87
2026	12,87	13,36

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».

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

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2022-2026 годы.

2. Утвердить:

экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям на территории Сельского поселения «Шоинский сельсовет» Заполярного района Ненецкого автономного округа на 2022-2026 годы руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2022	9,24	208,36
2023	126,95	126,95
2024	126,95	134,13
2025	134,13	134,72
2026	134,72	141,90

Льготные 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
2022	11,09	11,51
2023	11,51	11,95
2024	11,95	12,40
2025	12,40	12,87
2026	12,87	13,36

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».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНАЯ СЛУЖБА №6
(г. Северодвинск)
ФИЛИАЛА ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ»
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(ПО ОСК СЕВЕРНОГО ФЛОТА)
(ЖКС №6 (г. Северодвинск) филиала ФГБУ «ЦЖКУ»
Минобороны России (по ОСК СФ)

Ул. Первомайская, д. 54, г. Северодвинск, Архангельская обл.,
164512; тел.: 8(921)499-05-75
e-mail: zhky_sf_5@mil.ru

« 06 » 12 2021 г. № 370/У/13/6/ 4449

На № 929 от 06.12.2021

Начальнику Управления
по государственному
регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа
С.А. АНДРИЯНОВУ

Ненецкая ул., д. 20,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий
автономный округ, 166000

Уважаемый Сергей Анатольевич!

В ответ на Ваш запрос сообщаю, согласно Уставу ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (далее – Учреждение), утвержденного приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 03.03.2017 № 607 (далее – Устав), Учреждение выполняет государственное задание, сформированное и утвержденное Учредителем.

Учреждение создано для выполнения работ, оказания услуг в целях обеспечения реализации предусмотренных законодательством Российской Федерации полномочий Министерства обороны в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Основными целями деятельности Учреждения является осуществление содержания (эксплуатации) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставление коммунальных услуг в интересах Вооруженных Сил Российской Федерации.

Согласно п. 16 Устава Учреждение вправе сверх установленного государственного задания выполнять работы, оказывать услуги, относящиеся к

Управление по государственному
регулированию цен (тарифов)
ПОЛУЧЕНО
№ 757 от 08.12.2021

его основным видам деятельности, для граждан и юридических лиц за плату и на одинаковых при оказании одних и тех же услуг условиях в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Финансирование внебюджетной деятельности Учреждения осуществляется за счет средств от приносящей доход деятельности, которые направляются на оплату прямых и накладных расходов, связанных с исполнением соответствующих договорных обязательств.

Согласно п. 35 Устава Министерство обороны Российской Федерации не несет ответственности по обязательствам Учреждения.

Согласно п. 15 Устава Учреждение осуществляет проведение работ и оказание услуг в области защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с п. 9 пп. 9.1 Контрактов на поставку твердого котельного топлива № 14-210319-22 от 21.03.2019, № 14-030619-36 от 03.06.2019, № 14-200320 от 20.03.2020, № 14-251220-60 от 25.12.2020 оплата по Контрактам осуществляется за счет средств субсидии на выполнение государственного задания в 2019 году, в 2020 году, а также за счет средств, полученных от приносящей доход деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в 2019-2022 гг.

Таким образом, получение затрат по топливу дважды Учреждением не осуществляется и исключение из себестоимости производства тепловой энергии затрат по топливу неправомерно.

Исключение затрат по статье топливо противоречит методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013г. № 760-э.

Технологический процесс теплоснабжения без топливной составляющей невозможен. Отсутствие топлива приведет к невозможности предоставления услуги и срыву отопительного сезона.

На основании вышеизложенного при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на территории Ненецкого автономного округа на 2022 год прошу Вас:

- включить затраты на топливо по МО «Тиманский сельсовет» по цене 10 528,26 руб./тн на сумму 2 558 649,27 руб.;

- включить затраты на топливо по МО «Шоинский сельсовет» по цене 10 545,83 руб./тн на сумму 6 383 047,81 руб.; (предложение по корректировке цены Учреждения)

- применить сглаживание необходимой валовой выручки по МО «Шоинский сельсовет» при корректировке НВВ исходя из фактических показателей 2020 года.

Приложение:

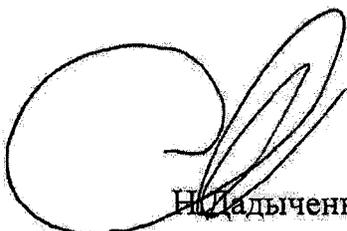
1. Заверенная копия контракта № 14-210319-22 от 21.03.2019 г. на поставку твердого котельного топлива в рамках навигационного завоза на теплогенерирующие объекты, расположенные в районах Крайнего Севера и отдаленных гарнизонах Сибири и Дальнего Востока на время проведения отопительного сезона 2019-2020 гг. – 12 л., 1 экз.
2. Заверенная копия контракта № 14-030619-36 от 03.06.2019 г. на поставку твердого котельного топлива в рамках навигационного завоза на теплогенерирующие объекты, расположенные в районах Крайнего Севера и отдаленных гарнизонах Сибири и Дальнего Востока на время проведения отопительного сезона 2019-2020 гг. – 10 л., 1 экз.
3. Заверенная копия контракта № 14-200320-14 от 20.03.2020 г. на поставку твердого котельного топлива в рамках навигационного завоза на теплогенерирующие объекты, расположенные в районах Крайнего Севера и отдаленных гарнизонах Сибири и Дальнего Востока на время проведения отопительного сезона 2020-2021 гг. – 11 л., 1 экз.
4. Заверенная копия контракта № 14-251220-60 от 25.12.2020 г. на поставку твердого котельного топлива для нужд ФГБУ «ЦЖКУ»

Минобороны России в филиалах 12 ГУ МО, ВВО, ВКС, ВМФ, СФ, ТОФ на теплогенерирующие объекты, расположенные в районах Крайнего Севера и отдаленных гарнизонах Сибири и Дальнего Востока на время проведения отопительного сезона 2021-2022 годов – 14 л., 1 экз.

5. Заверенная копия анализа счета 105.33 за 2020 г. (Контракт от 20.03.2020 № 14-200320-14) – 1 л., 1 экз.
6. Заверенная копия анализа счета 105.33 за 01.01.2021 – 06.12.2021 (Контракт от 20.03.2020 № 14-200320-14) – 1 л., 1 экз.
7. Заверенная копия анализа счета 105.33 за 2019 г. (Контракт от 21.03.2019 № 14-210319-22) – 1 л., 1 экз.
8. Заверенная копия анализа счета 105.33 за 2020 г. (Контракт от 21.03.2019 № 14-210319-22) – 1 л., 1 экз.
9. Заверенная копия анализа счета 105.33 за 01.01.2021 – 06.12.2021 (Контракт от 21.03.2019 № 14-210319-22) – 1 л., 1 экз.
10. Заверенная копия анализа счета 105.33 за 2019 г. (Контракт от 03.06.2019 № 14-030619-36) – 1 л., 1 экз.
11. Заверенная копия анализа счета 105.33 за 2020 г. (Контракт от 03.06.2019 № 14-030619-36) – 1 л., 1 экз.
12. Заверенная копия анализа счета 105.33 за 01.01.2021 – 06.12.2021 (Контракт от 03.06.2019 № 14-030619-36) – 1 л., 1 экз.
13. Заверенная копия анализа счета 105.33 за 2020 г. (Контракт от 25.12.2020 № 14-251220-60) – 1 л., 1 экз.
14. Заверенная копия анализа счета 105.33 за 01.01.2021 – 06.12.2021 (Контракт от 25.12.2020 № 14-251220-60) – 1 л., 1 экз.
15. Заверенная копия анализа счета 302.34 за 2020 г. (Контракт от 20.03.2020 № 14-200320-14) – 1 л., 1 экз.
16. Заверенная копия анализа счета 302.34 за 01.01.2021 – 06.12.2021 (Контракт от 20.03.2020 № 14-200320-14) – 1 л., 1 экз.

17. Заверенная копия анализа счета 302.34 за 2019 г. (Контракт от 21.03.2019 № 14-210319-22) – 1 л., 1 экз.
18. Заверенная копия анализа счета 302.34 за 2020 г. (Контракт от 21.03.2019 № 14-210319-22) – 1 л., 1 экз.
19. Заверенная копия анализа счета 302.34 за 2019 г. (Контракт от 03.06.2019 № 14-030619-36) – 1 л., 1 экз.
20. Заверенная копия анализа счета 302.34 за 2020 г. (Контракт от 03.06.2019 № 14-030619-36) – 1 л., 1 экз.
21. Заверенная копия анализа счета 302.34 за 01.01.2021 – 06.12.2021 (Контракт от 25.12.2020 № 14-251220-60) – 1 л., 1 экз.
22. Заверенная копия оборотно-сальдовой ведомости по счету 105.33 за 2019 г. – 1 л., 1 экз.
23. Заверенная копия оборотно-сальдовой ведомости по счету 105.33 за 2020 г. – 1 л., 1 экз.
24. Заверенная копия доверенности от 03.12.2021 № 8 – 6 л., 1 экз.

Начальник жилищно-коммунальной
службы №6 (г.Северодвинск) филиала
федерального государственного бюджетного
учреждения «Центральное жилищно-коммунальное
управление» Министерства обороны Российской
Федерации (по ОСК Северного флота)



Н. Дадыченков



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНАЯ СЛУЖБА №6
(г. Северодвинск)
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ»
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(ПО ОСК СЕВЕРНОГО ФЛОТА)
ОЖКС №6 (г. Северодвинск) филиала ФГБУ «ЦЖКУ»
Минобороны России (по ОСК СФ)

Ул. Первомайская, д. 54, г. Северодвинск, Архангельская обл.,
164512, тел.: 8(921)499-05-75
e-mail: zhky_sf_3@mail.ru

«08» 16 2021 г. № 370/У/13/6/4213

На № 929 от 06.12.2021

Начальнику Управления
по государственному
регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа
С.А. АНДРИЯНОВУ

Ненецкая ул., д. 20,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий
автономный округ, 166000

Уважаемый Сергей Анатольевич!

В дополнение к ранее направленному письму исх. от 06.12.2021 № 370/У/13/6/4779 направляем платежные поручения, подтверждающие факт оплаты по контрактам № 14-210319-22 от 21.03.2019, № 14-030619-36 от 03.06.2019, № 14-200320 от 20.03.2020, № 14-251220-60 от 25.12.2020 (копии прилагаю).

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (далее – Учреждение), рассмотрев проекты решений об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов в сфере теплоснабжения на территории Ненецкого автономного округа на период 2022-2026 гг., направило в Ваш адрес письмо-возражение, исх. от 06.12.2021 № 370/У/13/6/4779, в котором выразило несогласие с предлагаемыми Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) тарифами на 2022 год. Учреждение считает, что утверждение тарифов, на таком уровне приведет к отрицательному финансовому результату (убыточности) деятельности Учреждения на территории субъекта. При минимальном уровне материальных и трудовых ресурсов в утверждаемом

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)	
Управление по государственному регулированию цен (тарифов)	
ПОЛУЧЕНО 08.12.2021	
№ 760 от 08.12.2021	
Входящий №	760
	20 г.

Основными целями деятельности Учреждения является осуществление содержания (эксплуатации) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставление коммунальных услуг в интересах Вооруженных Сил Российской Федерации.

Согласно п. 16 Устава Учреждение вправе сверх установленного государственного задания выполнять работы, оказывать услуги, относящиеся к его основным видам деятельности, для граждан и юридических лиц за плату и на одинаковых при оказании одних и тех же услуг условиях в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Финансирование внебюджетной деятельности Учреждения осуществляется за счет средств от приносящей доход деятельности, которые направляются на оплату прямых и накладных расходов, связанных с исполнением соответствующих договорных обязательств.

Согласно п. 35 Устава Министерство обороны Российской Федерации не несет ответственности по обязательствам Учреждения.

Согласно п. 15 Устава Учреждение осуществляет проведение работ и оказание услуг в области защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности для категорий потребителей Учреждения по приносящей доход деятельности за счет субсидии на выполнение государственного задания в интересах Вооруженных Сил Российской Федерации из федерального бюджета Российской Федерации Учреждению не возмещаются.

На основании изложенного Учреждение считает, что Управлением утверждаются тарифы в размере ниже экономически обоснованных, просит при рассмотрении тарифов, необходимой валовой выручки на 2022 год и на последующие периоды долгосрочного периода регулирования учесть данные

Управлением объеме финансовых средств, необходимом для реализации в сфере теплоснабжения, нарушаются правила технической эксплуатации, возникает риск снижения бесперебойного обеспечения коммунальными услугами стратегически важных объектов Министерства обороны Российской Федерации.

В связи с тем, что специалистами Управления были проигнорированы наши возражения, повторно обращаемся к Вам с просьбой рассмотреть наши замечания и при формировании НВВ на 2022 год (согласно пункта 33 раздела II постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»):

- включить затраты на топливо по МО «Тиманский сельсовет» по цене 10 528,26 руб./тн на сумму 2 558 649,27 руб.;

- включить затраты на топливо по МО «Шоинский сельсовет» по цене 10 545,83 руб./тн на сумму 6 383 047,81 руб.; (предложение по корректировке цены Учреждения);

- применить оглаживание необходимой валовой выручки по МО «Шоинский сельсовет» при корректировке НВВ исходя из фактических показателей 2020 года.

Исключение затрат по статье топливо противоречит методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

Согласно Уставу Учреждения, утвержденного приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 03.03.2017 № 607 (далее – Устав), Учреждение выполняет государственное задание, сформированное и утвержденное Учредителем.

Учреждение создано для выполнения работ, оказания услуг в целях обеспечения реализации предусмотренных законодательством Российской Федерации полномочий Министерства обороны в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

24. Платежное поручение № 837740 от 06.09.2019 – 1 л., 1 экз.
25. Платежное поручение № 123675 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
26. Платежное поручение № 129323 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
27. Платежное поручение № 123768 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
28. Платежное поручение № 123733 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
29. Платежное поручение № 123647 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
30. Платежное поручение № 123878 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
31. Платежное поручение № 123860 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
32. Платежное поручение № 123834 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
33. Платежное поручение № 123840 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
34. Платежное поручение № 123900 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
35. Платежное поручение № 123743 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
36. Платежное поручение № 123743 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
37. Платежное поручение № 123746 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
38. Платежное поручение № 123845 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
39. Платежное поручение № 123895 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
40. Платежное поручение № 123883 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
41. Платежное поручение № 123737 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
42. Платежное поручение № 123650 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
43. Платежное поручение № 129326 от 12.12.2019 – 1 л., 1 экз.
44. Платежное поручение № 401803 от 17.12.2019 – 1 л., 1 экз.
45. Платежное поручение № 401801 от 17.12.2019 – 1 л., 1 экз.
46. Платежное поручение № 886017 от 20.01.2020 – 1 л., 1 экз.
47. Платежное поручение № 886009 от 20.01.2020 – 1 л., 1 экз.
48. Платежное поручение № 885942 от 20.01.2020 – 1 л., 1 экз.
49. Платежное поручение № 93728 от 22.01.2020 – 1 л., 1 экз.
50. Платежное поручение № 93730 от 22.01.2020 – 1 л., 1 экз.
51. Платежное поручение № 99364 от 12.02.2020 – 1 л., 1 экз.
52. Платежное поручение № 99363 от 12.02.2020 – 1 л., 1 экз.
53. Платежное поручение № 334197 от 05.03.2020 – 1 л., 1 экз.

заявленные Учреждением на 2022 год, при необходимости одерживания роста платы граждан применить сглаживание до 2026 года.

В случае неприятия возражений Учреждения, прошу направить мотивированный письменный отказ.

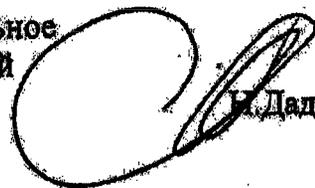
Позицию Учреждения просим отразить в протоколе заседания Комиссии.

Приложение:

1. Платежное поручение № 860709 от 22.09.2021 – 1 л., 1 экз.
2. Платежное поручение № 747621 от 21.09.2021 – 1 л., 1 экз.
3. Платежное поручение № 381421 от 13.07.2021 – 1 л., 1 экз.
4. Платежное поручение № 381395 от 13.07.2021 – 1 л., 1 экз.
5. Платежное поручение № 381530 от 13.07.2021 – 1 л., 1 экз.
6. Платежное поручение № 381442 от 13.07.2021 – 1 л., 1 экз.
7. Платежное поручение № 381495 от 13.07.2021 – 1 л., 1 экз.
8. Платежное поручение № 381488 от 13.07.2021 – 1 л., 1 экз.
9. Платежное поручение № 685941 от 29.04.2021 – 1 л., 1 экз.
10. Платежное поручение № 645936 от 06.07.2021 – 1 л., 1 экз.
11. Платежное поручение № 113275 от 22.04.2021 – 1 л., 1 экз.
12. Платежное поручение № 113292 от 22.04.2021 – 1 л., 1 экз.
13. Платежное поручение № 113341 от 22.04.2021 – 1 л., 1 экз.
14. Платежное поручение № 390215 от 14.04.2021 – 1 л., 1 экз.
15. Платежное поручение № 390241 от 14.04.2021 – 1 л., 1 экз.
16. Платежное поручение № 390198 от 14.04.2021 – 1 л., 1 экз.
17. Платежное поручение № 390235 от 14.04.2021 – 1 л., 1 экз.
18. Платежное поручение № 390209 от 14.04.2021 – 1 л., 1 экз.
19. Платежное поручение № 390153 от 14.04.2021 – 1 л., 1 экз.
20. Платежное поручение № 390153 от 14.04.2021 – 1 л., 1 экз.
21. Платежное поручение № 390234 от 14.04.2021 – 1 л., 1 экз.
22. Платежное поручение № 390183 от 14.04.2021 – 1 л., 1 экз.
23. Платежное поручение № 350087 от 27.08.2019 – 1 л., 1 экз.

54. Платежное поручение № 334195 от 05.03.2020 — 1л., 1экз.
55. Платежное поручение № 482562 от 29.08.2019 — 1л., 1экз.
56. Платежное поручение № 93725 от 22.01.2020 — 1л., 1экз.
57. Платежное поручение № 886013 от 20.01.2020 — 1л., 1экз.
58. Платежное поручение № 886011 от 20.01.2020 — 1л., 1экз.
59. Платежное поручение № 401786 от 17.12.2019 — 1л., 1экз.
60. Платежное поручение № 401792 от 17.12.2019 — 1л., 1экз.
61. Платежное поручение № 401790 от 17.12.2019 — 1л., 1экз.
62. Платежное поручение № 40969 от 13.10.2021 — 1л., 1экз.
63. Платежное поручение № 860705 от 22.09.2021 — 1л., 1экз.
64. Платежное поручение № 860719 от 22.09.2021 — 1л., 1экз.
65. Платежное поручение № 860692 от 22.09.2021 — 1л., 1экз.
66. Платежное поручение № 318053 от 16.09.2021 — 1л., 1экз.
67. Платежное поручение № 318051 от 16.09.2021 — 1л., 1экз.
68. Платежное поручение № 747623 от 21.09.2021 — 1л., 1экз.
69. Платежное поручение № 8367 от 01.09.2021 — 1л., 1экз.
70. Платежное поручение № 8366 от 01.09.2021 — 1л., 1экз.
71. Платежное поручение № 8365 от 01.09.2021 — 1л., 1экз.
72. Платежное поручение № 8364 от 01.09.2021 — 1л., 1экз.
73. Платежное поручение № 32727 от 20.08.2021 — 1л., 1экз.
74. Платежное поручение № 32722 от 20.08.2021 — 1л., 1экз.
75. Платежное поручение № 32718 от 20.08.2021 — 1л., 1экз.
76. Платежное поручение № 645836 от 06.07.2021 — 1л., 1экз.
77. Платежное поручение № 645834 от 06.07.2021 — 1л., 1экз.

Начальник жилищно-коммунальной
службы №6 (г.Северодвинск) филиала
федерального государственного бюджетного
учреждения «Центральное жилищно-коммунальное
управление» Министерства обороны Российской
Федерации (по ОСК Северного флота)



Н. Дальченко



**МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ»
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)
г. Москва, ул. Спартаковская, д. 26, 105175
zhky@mil.ru**

Начальнику Управления
по государственному
регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа
С.А.АНДРИЯНОВУ
Ненецкая ул., д. 20,
г. Нарьян-Мар, 166000,
tarif@adm-nao.ru

«09» декабря 2021 г. № 370/У/1/10/14236
На _____
..

Уважаемый Сергей Анатольевич!

В дополнение к заседанию комиссии по установлению тарифов на тепловую энергию по Ненецкому автономному округу, проведенному 8 декабря 2021 г. в форме видео-конференц-связи, сообщаю.

В соответствии с разделом 6.2 приложения № 9 к Положению о реализации единой учетной политики федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации для целей бухгалтерского учета, утвержденному приказом начальника федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее – Учреждение) от 30 апреля 2020 г. № 1ПР/94:

доходы Учреждения от осуществления приносящей доход деятельности первоначально направляются на покрытие расходов, связанных с осуществлением такой деятельности, и на уплату налогов в соответствии с налоговым законодательством;

субсидии предоставляются для достижения Учреждением определенных целей в рамках выполнения государственного задания. Целью предоставления субсидии на выполнение государственного задания является финансовое обеспечение выполнения Учреждением государственного задания, доводимого учредителем.

Согласно п. 15 Устава, утвержденного приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации

Управление по государственному
регулированию цен (тарифов)
ПОЛУЧЕНО
№ 766 от 10.12.2021

от 3 марта 2017 г. № 607, Учреждение осуществляет проведение работ и оказание услуг в области защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

На основании изложенного прошу включить в структуру необходимой валовой выручки на 2022 год (далее – НВВ) расходы по статье «Топливо» и исключить из структуры НВВ «снятие излишне полученных доходов» (сметы расходов прилагаются).

Приложение: по тексту на 2 л.

С уважением,

Начальник



А.Жданов



Исп. Херц О.А.
Тел. 8-925-233-16-42

Смета расходов на тепловую энергию для ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ на территории Ненецкого автономного округа (МО "Шоинский сельсовет")

Показатели	Предложение предприятия 2022 г. с учетом предложения эксперта
Определение операционных (подконтрольных) расходов на период год долгосрочного периода регулирования (без учета прочих операционных расходов) (руб. без НДС)	1184 678,76
расходы на сырье и материалы (руб. без НДС)	0,00
оплата труда (руб. без НДС)	3 953 884,98
содержание зданий и сооружений (руб. без НДС)	
ремонт основных средств выполняемый подрядным способом (руб. без НДС)	
расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (руб. без НДС)	
расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, внесведомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг (руб. без НДС)	
арендная плата (руб. без НДС)	
лизинговые платежи (руб. без НДС)	
расходы на служебные командировки (руб. без НДС)	
расходы на обучение персонала (руб. без НДС)	
льготный проезд (руб. без НДС)	100 000,00
ГСМ (руб. без НДС)	
прочие (руб. без НДС)	0,00
охрана труда (руб. без НДС)	130 790,79
Регистр неподконтрольных расходов (руб. без НДС)	
расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (руб. без НДС)	
арендная плата (руб. без НДС)	
концессионная плата (руб. без НДС)	
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 (руб. без НДС)	3 226,09
расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль (руб. без НДС)	
отчисления на социальные нужды (руб. без НДС)	1 194 073,26
амортизация основного средств и нематериальных активов (руб. без НДС)	
расходы на холодную воду (руб. без НДС)	
расходы на тепловую энергию (руб. без НДС)	
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе (руб. без НДС)	
налог на имущество организаций (руб. без НДС)	
земельный налог (руб. без НДС)	
транспортный налог (руб. без НДС)	
водный налог (руб. без НДС)	
прочие налоги (руб. без НДС)	
Внерезидентные расходы: (руб. без НДС)	
расходы на услуги банков (руб. без НДС)	
Налог на прибыль (руб. без НДС)	25 223,63
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования (руб. без НДС)	0,00
Регистр расходов на приобретение энергетических ресурсов (холодной воды и газа) оптового (руб. без НДС)	6 485 414,68
расходы на топливо (руб. без НДС)	6 383 047,81
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (вода) (руб. без НДС)	42 366,82
Расходы, исчисляемые в целях налогообложения, всего (руб. без НДС)	100 894,51
расходы на капитальные вложения (инвестиции) (руб. без НДС)	
денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) (руб. без НДС)	100 894,51
резервный фонд (руб. без НДС)	
прочие расходы (руб. без НДС)	
Прибыль (руб. без НДС)	0,00
Нормативная прибыль (руб. без НДС)	
Предпринимательская прибыль (руб. без НДС)	
Экономия средств (руб. без НДС)	
Внерезидентные доходы (руб. без НДС)	
Выпадающие доходы (различные полученные доходы) (руб. без НДС)	
Необходимая валовая выручка, всего (руб. без НДС)	953 507,39
Полезный отпуск (руб. без НДС)	953,02
цена (тариф) (руб./Гкал) (без НДС)	6 085,35

Смета расходов на тепловую энергию для ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ на территории Ненецкого автономного округа (МО "Тиманский сельсовет")

Показатели	Предложение предприятия на 2022 год с учетом предложения эксперта
Предложение операционных расходов по тепловому энергетическому производству	
расходы на сырье и материалы (руб. без НДС)	0,00
оплата труда (руб. без НДС)	2 347 545,60
содержание зданий и сооружений (руб. без НДС)	
ремонт основных средств выполняемый подрядным способом (руб. без НДС)	
расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (руб. без НДС)	
расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг (руб. без НДС)	
арендная плата (руб. без НДС)	0,00
лизинговые платежи (руб. без НДС)	0,00
расходы на служебные командировки (руб. без НДС)	0,00
расходы на обучение персонала (руб. без НДС)	0,00
льготный проезд (руб. без НДС)	60 000,00
ГСМ (руб. без НДС)	0,00
охрана труда (руб. без НДС)	72 441,25
прочие (руб. без НДС)	0,00
Расходы на контроль за расходами	
расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (руб. без НДС)	
арендная плата (руб. без НДС)	
концессионная плата (руб. без НДС)	
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 (руб. без НДС)	1 143,55
расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль (руб. без НДС)	
отчисления на социальные нужды (руб. без НДС)	708 958,77
амортизация основного средств и нематериальных активов (руб. без НДС)	0,00
расходы на холодную воду (руб. без НДС)	
расходы на тепловую энергию (руб. без НДС)	
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе (руб. без НДС)	
налог на имущество организаций (руб. без НДС)	
земельный налог (руб. без НДС)	
транспортный налог (руб. без НДС)	
водный налог (руб. без НДС)	
прочие налоги (руб. без НДС)	
Внерезультационные расходы: (руб. без НДС)	
расходы на услуги банков (руб. без НДС)	
Налог на прибыль (руб. без НДС)	17 666,84
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования (руб. без НДС)	
Смета расходов на приобретение энергетических ресурсов тепловой энергии (руб. без НДС)	
расходы на топливо (руб. без НДС)	2 558 649,27
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия) (руб. без НДС)	
Расходы на социальные цели и налогообложения (руб. без НДС)	
расходы на капитальные вложения (инвестиции) (руб. без НДС)	
денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) (руб. без НДС)	70 667,35
резервный фонд (руб. без НДС)	
прочие расходы (руб. без НДС)	
Предпринимательские расходы (руб. без НДС)	
Нормативная прибыль (руб. без НДС)	
Предпринимательская прибыль (руб. без НДС)	
Экономия средств (руб. без НДС)	
Внерезультационные доходы (руб. без НДС)	
Выпадающие доходы (руб. без НДС)	
Необходимая налоговая нагрузка (руб. без НДС)	
Полученный отпуск (руб. без НДС)	573,09
цена (тариф) (руб./Гкал без НДС)	10 283,46



ОБОБОНЭНЕРГО

ФИЛИАЛ «СЕВЕРНЫЙ»

Первомайская ул., д. 54,
г. Северодвинск, Архангельская
область, 164500
ИНН 7704726225, КПП 290243001
Тел.: +7 (8184) 52-88-00
Факс: +7 (8184) 52-88-00
E-mail: info@sv.oen.su
oboronenergo.su

09.12.2021 № СЕВ/030/3258

На № 898 от 30.11.2021

О заседании Комиссии

Начальнику Управления
по государственному
регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа
(УГРЦТ НАО)
С.А. АНДРИЯНОВУ

ул. Ненецкая, дом 20,
г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ,
166000

tarif@adm-nao.ru

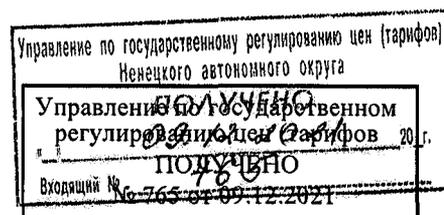
Уважаемый Сергей Анатольевич!

Филиалом «Северный» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту – филиал) получено уведомление о проведении заседания Комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа 10 декабря 2021 г. в 09:00 по вопросу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

Сообщаю Вам, что филиал не планирует участие в заседании Комиссии посредством ВКС.

Ознакомившись с проектом решения об определении необходимой валовой выручки (далее по тексту – НВВ) от оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов, сообщаем о частичном несогласии с выполненным расчетом.

Просим учесть особое мнение филиала при принятии окончательного решения об установлении НВВ на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.



Приложение:

1. Особое мнение филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» по установлению тарифов на передачу электроэнергии на территории Ненецкого автономного округа на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов на 3-х листах.

Директор филиала



С.С. Чижик

Исп. Рябова Алла Александровна
8 (818 4) 52 88 01

**Особое мнение филиала «Северный» АО «Оборонэнерго»
по расчету необходимой валовой выручки
от оказания услуг по передаче электроэнергии на 2022 год –
третий 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 2022 год – третий 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. Налог на прибыль

В расчете НВВ не учтен налог на прибыль организаций, обоснование отказа по состоянию на 08 декабря 2021 года не представлено.

Организацией налог на прибыль на 2022 год заявлен в размере 374,57 тысяч рублей, что соответствует 20% от плановой налогооблагаемой базы в размере 1872,86 тысяч рублей, включающей расходы, не учитываемые в целях налогообложения в составе подконтрольных расходов в сумме 31,25 тысяч рублей, корректировки НВВ на основе фактических данных за 2020 год в сумме 1307,53 тысячи рублей и 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 в сумме 534,08 тысяч рублей.

Согласно пункту 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее по тексту – Методические указания 98-э), налог на прибыль относится к неподконтрольным расходам и определяется методом экономически обоснованных расходов в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования. 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. Согласно пункту 1 статьи 247 НК РФ для российских организаций налоговой базой по налогу на прибыль являются полученные доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов. По данным бухгалтерской отчетности по АО «Оборонэнерго» в Ненецком автономном округе за 2020 год (таблица 1.3 формы, утвержденной приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 года № 585) финансовый результат по виду деятельности «Передача электроэнергии» составил 1 441 тысяча рублей. В таком случае условный

налог на прибыль, определенный методом экономически обоснованных расходов, равен $0,20 * 1\,441 = 288$ тысяч рублей.

Налог на прибыль в целом по АО «Оборонэнерго» за 2020 год составил 217 722 тысяч рублей (пункт 13 таблицы 1 Расчета величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго» за 2020 г. с учетом требований пункта 20 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, пунктов 11, 12 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, а также в соответствии с учетной политикой АО «Оборонэнерго», утвержденной приказом № 315 от 26.12.2018 года (Приложение № 17 к учетной политике по бухгалтерскому учету) (копия) – пункт 2.7 Описи документов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии, на 2022 год - третий год догосрочного периода регулирования 2020-2022 гг по сетям филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа (далее по тексту – Опись документов)), в том числе текущий налог на прибыль 0 рублей, отложенный налог на прибыль 217 722 тысяч рублей (пункты 13.10, 13.11 Таблицы 1). Доля отложенного налога по передаче электроэнергии по Ненецкому АО составляет $0,00022829834709 * 199\,418 = 45,53$ тысячи рублей, где доля налоговой базы определена в соответствии с п. 2 ст. 288 НК РФ. Распределение налога соответствует учетной политике организации.

Следует отметить, что при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на предыдущие периоды регулирования УГРТЦ НАО не учитывало распределение налога на прибыль по регионам и видам деятельности, принятое в учетной политике АО «Оборонэнерго», полагая, что налог на прибыль зависит только от результата регулируемой деятельности на территории округа, полученного по данным отдельного учета доходов и расходов. Указанная позиция поддержана решением суда Ненецкого автономного округа от 31 марта 2021 года по административному делу № 3а-63/2021, вступившим в законную силу. Таким образом, соблюдая принцип логической последовательности принимаемых решений, регулирующий орган должен был самостоятельно исчислить величину экономически обоснованного налога на прибыль в размере 20% от прибыли до налогообложения, независимо от величины налога, рассчитанной организацией на основании учетной политики и отраженной в строке 120 таблицы 1.3 формы, утвержденной приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 года № 585.

Считаем, что при корректировке неподконтрольных расходов за 2020 год должен быть учтен расчетный налог на прибыль в размере 288 тысяч рублей. Кроме того, в НВВ на 2022 год также должен быть включен налог в размере 288 тысяч рублей, что меньше плановой величины, заявленной организацией.

2. Величина фактически понесенных расходов за 2020 год.

При расчете необходимой валовой выручки на 2022 год экспертом произведен перерасчет фактических расходов за 2020 год, что привело к сокращению плановых неподконтрольных расходов, а также исказило расчет корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, выполняемой в соответствии с формулой 7 Методических указаний 98-э.

Экспертное заключение для ознакомления не представлено. Из устных пояснений следует, что расчетные значения были определены исходя из плановых расходов на оплату труда, установленных на 2020 год. Считаем, что такой подход является не обоснованным и не учитывает изменение количества обслуживаемых активов, используемых для передачи электроэнергии потребителям, с 68,82 у.е. до 102,47 у.е., т.е. в 1,5 раза.

3. Корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Экспертом не учтен объем фактического исполнения инвестиционной программы в части приобретения и монтажа хоз.способом трансформатора ТМГ-63/6 кВ на сумму 186,4 тысячи рублей без НДС. Кроме того, не учтены фактически понесенные расходы по реконструкции "КЛ 6кВ от ВЛ 6 кВ ф. Факел до КТП", частичные работы по которой были запланированы на 2021 год, но были проведены в большем объеме досрочно для устранения аварийной ситуации. Также для предотвращения аварии АО «Оборонэнерго» были понесены экономически обоснованные расходы по реконструкции КТП-250/6/0,4 (250кВА), подлежащие возмещению на основании пункта 7 Основ ценообразования.

Директор филиала



С.С. Чижик