

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 27 мая 2021 года № 10

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. Вольнец
Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно
Ю.А. Лоргина
Л.В. Тихомирова

Дата заседания комиссии: 27.05.2021

Начало работы комиссии: 11 часов 00 минут.

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

ПОВЕСТКА:

1. Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» за 2020 год долгосрочного периода регулирования в части ее деятельности на территории Ненецкого автономного округа.

Докладчик Холодов И.Е.

2. Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» за 2020 год долгосрочного периода регулирования в части ее деятельности на территории Ненецкого автономного округа.

Докладчик Холодов И.Е.

3. Об исполнении приказа ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 «Об отмене приказов Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа» в части пересмотра долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки, утвержденных приказом УГРЦТ НАО от 25.12.2019 № 94 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке на долгосрочный период регулирования общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

Докладчик Кравцова Е.А.

4. Об исполнении приказа ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 «Об отмене приказов Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа» в части установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа с 01 июня 2021 года.

Докладчик Кравцова Е.А.

5. Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа.

Докладчик Тихомирова Л.В.

6. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (в части технологического присоединения с применением стальных труб) на 2021 год.

Докладчик Чебаевских О.В.

7. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (в части технологического присоединения с применением стальных труб) на 2021 год.

Докладчик Чебаевских О.В.

1. Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» за 2020 год долгосрочного периода регулирования в части ее деятельности на территории Ненецкого автономного округа.

(докладчик Холодов И.Е.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго от 29.11.2016 № 1256, на основании отчетных данных за 2020 год, представленных ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», дополнительных материалов, представленных по запросам УГРЦТ НАО, Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа определены фактические значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии за 2020 год долгосрочного периода регулирования.

Расчет фактических значений показателей надежности и качества ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» за 2020 год представлен в Приложениях № 1-5 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Определить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» следующие фактические значения показателей надежности и качества за 2020 год:

1) показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saidi} = 0,0000$;

2) показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saifi} = 0,0000$.

3) показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения $P_{тпр} = 1,0000$;

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

2. Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» за 2020 год долгосрочного периода регулирования в части ее деятельности на территории Ненецкого автономного округа.

(докладчик Холодов И.Е.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых

товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго от 29.11.2016 № 1256, на основании отчетных данных за 2020 год, представленных АО «Оборонэнерго», дополнительных материалов, представленных по запросам УГРЦТ НАО, Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа определены фактические значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии за 2020 год долгосрочного периода регулирования.

Расчет фактических значений показателей надежности и качества АО «Оборонэнерго» за 2020 год представлен в Приложениях № 6-10 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Определить для АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» следующие фактические значения показателей надежности и качества за 2020 год:

- 1) показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saidi} = 0,0000$;
- 2) показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saifi} = 0,0000$.
- 3) показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения $P_{тпр} = 1,0000$;

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

3. Об исполнении приказа ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 «Об отмене приказов Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа» в части пересмотра долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки, утвержденных приказом УГРЦТ НАО от 25.12.2019 № 94 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке на долгосрочный период регулирования общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

(докладчик Кравцова Е.А.)

Приказом УГРЦТ НАО от 25.12.2019 № 94 утверждены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (далее - приказ от 25.12.2019 № 94).

В адрес УГРЦТ НАО поступил приказ ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 «Об отмене приказов Управления по государственному регулированию цен

(тарифов) Ненецкого автономного округа», которым ФАС России отменила приказ от 25.12.2019 № 94 и предписала УГРЦТ НАО установить и ввести в действие не позднее 1 июня 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ненецкого автономного округа в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

При установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа учитывается необходимая валовая выручка единственной организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии - ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Общество).

Также в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило уведомление ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (исх. от 14.05.2021 № АШ-192 и от 24.05.2021 № АШ-215) о принятии решения о прекращении ведения деятельности по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа с 01.06.2021 года и расторжении договоров аренды имущества с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (общество осуществляло регулируемую деятельность на основании договоров аренды имущества у ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 30.12.2009 № 10У0003//УРУ-ЛС-342/10 и от 30.12.2009 № 10У0006//УРУ-ЛС-345/10).

В соответствии со статьей 21 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 утверждены Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

В связи с возвращением ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» собственнику арендуемого имущества Общество с 1 июня 2021 года не соответствует пунктам 1 и 2 Критериев.

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. В случае выявления несоответствия юридического лица, владеющего объектами электросетевого хозяйства, одному или нескольким критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов направляет такому юридическому лицу уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии (с указанием критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которым такое юридическое лицо не соответствует).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Признать ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» не соответствующим пунктам 1 и 2 Критериев с 1 июня 2021 года.

2. Во исполнение приказа ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 в связи с несоответствием ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» пунктам 1 и 2 Критериев с 1 июня 2021 года и отсутствием оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 24 Правил, не устанавливая долгосрочные параметры регулирования и необходимую валовую выручку для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

3. Во исполнение приказа ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 направить копию настоящего протокола в адрес ФАС России.

4. Направить ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии (с указанием критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которым такое юридическое лицо не соответствует).

РЕШИЛИ:

1. Признать ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» не соответствующим пунктам 1 и 2 Критериев с 1 июня 2021 года.

2. Во исполнение приказа ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 в связи с несоответствием ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» пунктам 1 и 2 Критериев с 1 июня 2021 года и отсутствием оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 24 Правил, не устанавливая долгосрочные параметры регулирования и необходимую валовую выручку для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

3. Во исполнение приказа ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 направить копию настоящего протокола в адрес ФАС России.

4. Направить ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии (с указанием критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которым такое юридическое лицо не соответствует).

Результаты голосования:

«За» - 5 человек.

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

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

4. Об исполнении приказа ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 «Об отмене приказов Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа» в части установления тарифов на услуги

по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа с 01 июня 2021 года.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Приказом УГРЦТ НАО от 28.12.2020 № 84 утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год на территории Ненецкого автономного округа» (далее - приказ от 28.12.2020 № 84).

В адрес УГРЦТ НАО поступил приказ ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 «Об отмене приказов Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа», которым ФАС России отменила приказ от 25.12.2019 № 94 и предписала УГРЦТ НАО установить и ввести в действие не позднее 1 июня 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ненецкого автономного округа в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В связи с несоответствием ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» пунктам 1, 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (вопрос № 3 настоящего протокола), и отсутствием основания для пересмотра тарифов в соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, предлагается:

1. Не устанавливать единые котловые тарифы на территории Ненецкого автономного округа с 1 июня 2021 года.
2. Во исполнение приказа ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 направить копию настоящего протокола в адрес ФАС России.

РЕШИЛИ:

1. Не устанавливать единые котловые тарифы на территории Ненецкого автономного округа с 1 июня 2021 года.
2. Во исполнение приказа ФАС России от 23.04.2021 № 384/21 направить копию настоящего протокола в адрес ФАС России.

Результаты голосования:

«За» - 5 человек.

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

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

5. Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Розничные цены, дифференцированные по направлениям (набору направлений) использования газа населением, рассчитываются в соответствии

с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (далее – Методические указания).

Оптовая цена на газ принята в расчете в размере 2 266 рублей за 1000 м³ без учёта НДС согласно приказу ФСТ России от 22.01.2013 № 10-э/2 «Об утверждении оптовой цены на газ, добываемый ОАО «Печорнефтегазпром».

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, дифференцированные по группам потребителей приняты в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2018 № 1621/18 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории Ненецкого автономного округа».

Средняя розничная цена на природный газ, реализуемый населению, с учетом оптовой цены, надбавки ГРО и НДС на период с 01.07.2021 по 30.06.2022 составляет 4 311,97 руб. за 1000 м³.

В соответствии с данными ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» годовое потребление природного газа населением Ненецкого автономного округа по всем направлениям использования природного газа составляет 17 144,07 тыс. куб. метров.

В округе население использует газ по следующим направлениям:

- на приготовление пищи;
- на нагрев воды;
- на отопление жилых помещений.

В соответствии с Методическими указаниями коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов направлений) использования газа должны находиться в следующих пределах:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – от 6 до 12;

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – от 6 до 12;

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – от 3,5 до 5;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – от 2 до 2,5.

При установлении розничных цен по направлениям использования на период с 01.07.2021 по 31.06.2022 применены следующие коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов направлений) использования газа:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 9,9;

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 9,9;

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального

горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 4,6;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 2,5.

В соответствии с п. 23 Методических указаний дифференцированные по различным направлениям использования газа розничные цены на газ рассчитываются исходя из оптовой цены на газ и размера базовой региональной составляющей розничной цены на газ с применением коэффициента дифференциации розничной цены на газ для каждого направления использования газа с учетом ставки налога на добавленную стоимость.

Базовая региональная составляющая розничной цены на газ рассчитана в соответствии с п. 24 Методических указаний и на период с 01.07.2021 по 31.06.2022 определена в размере 421,14 руб. за 1000 м³ без учёта НДС.

С учетом примененных коэффициентов розничные цены на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа, дифференцированные по направлениям (наборам направлений) использования газа, рассчитаны в следующем размере:

Таблица 1

№ п/п	Направление использования газа населением	Розничные цены на природный газ, руб./тыс. куб. м газа (с учетом НДС)*
		с 01.07.2021 по 30.06.2022
1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7 700,00
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7 700,00
3.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 040,00
4.	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели	3 970,00

Рост тарифов с 1 июля 2021 года по сравнению с тарифами, действующими по состоянию на декабрь 2020 года, составил:

Таблица 2

Тарифы из таблицы 1	Изменение тарифов 01.07.2021/31.12.2020
Группа тарифов №1 и №2	2,4%
Группа тарифов №3	2,4%
Группа тарифов №4	2,3%

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие на период с 01 июля 2021 года по 30 июня 2022 года розничные цены на природный газ, реализуемый населению

Ненецкого автономного округа, дифференцированные по направлениям (наборам направлений) использования газа в следующих размерах:

№ п/п	Направление использования газа населением	Розничные цены на природный газ, руб./тыс. куб. м газа (с учетом НДС)*
		с 01.07.2021 по 30.06.2022
1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7 700,00
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7 700,00
3.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 040,00
4.	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели	3 970,00

Результаты голосования:

«За» - 5 человек.

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

6. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (в части технологического присоединения с применением стальных труб) на 2021 год.

(докладчик Чебаевских О.В.)

В Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) поступило предложение Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (далее - Нарьян-Марское МУ ПOK и ТС, Предприятие) об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПOK и ТС (в части технологического присоединения с применением стальных труб) на 2021 год (входящий Управления от 29.04.2021 № 313).

На заседании комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа 01.02.2021 (протокол № 3) установлены тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПOK и ТС объектов капитального

строительства на 2021 год. Расчет произведен на основании данных Предприятия (технологическое присоединение к наружными инженерным сетям холодного водоснабжения из полиэтиленовых труб диаметром 100 мм).

Приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 01.02.2021 № 5 установлены тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения и водоотведения Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на 2021 год» (Приложение № 1).

Распоряжением Управления от 13.05.2021 № 38/д открыто дело № 2-ТП(ХВ) об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС (в части технологического присоединения с применением стальных труб) (далее – дело об установлении тарифов) на 2021 год.

При анализе документов Управление исходило из того, что представленная Предприятием информация является достоверной.

Согласно представленному журналу регистрации выданных тех. условий планируется подключение семи объектов капитального строительства с общей протяженностью вновь создаваемых сетей (DN 100) 0,800 км, с суммарной подключаемой нагрузкой 72,096 м.куб/сут.

В соответствии с представленной информацией строительство сетей Предприятие намерено выполнить подрядным способом.

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку

При расчете ставки тарифа на подключаемую нагрузку Управлением учтены прямые расходы в размере 23,03 тыс. руб. Включены расходы на сырье, материалы, механизмы (в соответствии со сметной стоимостью), затраты на согласование земляных работ. Исключены расходы на оплату труда, так как указанные расходы уже учтены в тарифах по иному виду регулируемой деятельности на долгосрочный период регулирования. Также исключены затраты на кадастровые работы в отношении всех объектов и затраты на согласование земельных работ в отношении объектов ООО «Версо М», согласно письма Предприятия (исх. от 20.05.2021 г. № 2081, вх. Управления от 21.05.2021 № 393);

- общехозяйственные расходы – 1,85 тыс. руб.,
- общепроизводственные – 9,65 тыс. руб.

Расчет ставки за подключаемую нагрузку представлен в таблице 1:

Таблица 1

Наименование	Предложение Предприятия	Предложение Управления
Расходы всего, тыс. руб., в том числе:	32,52	5,04
расходы на проектирование тыс.руб.	75,65	0
расходы на сырье и материалы, тыс.руб.	2,23	2,23
расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, тыс.руб.	370,41	14,58
расходы на оплату труда и уплату страховых взносов, тыс. руб.	38,94	0,00

прочие расходы (расходы на механизмы)	6,23	6,23
общехозяйственные и общепроизводственные расходы, тыс. руб.	67,39	11,50
Подключаемая нагрузка, м.куб. в сут	72,10	72,10
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс.руб./ м3 в сут	7,78	0,48

Ставка тарифа за протяженность сети холодного водоснабжения

Расчет базовой ставки тарифа за протяженность сетей представлен в таблице 2:

Таблица 2

Наименование	Предложение Предприятия	Предложение Управления
Расходы на протяженность сетей, тыс.руб	3 306,96	3 114,25
Общехозяйственные и общепроизводственные расходы, тыс. руб.	1810,95	1555,59
Протяженность сетей, км	0,8	0,8
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей. тыс.руб.км	5 117,91	4 669,83

Расходы на прокладку сетей холодного водоснабжения учтены в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых сетей.

По результатам проведенной экспертизы тариф на подключение (технологическое подключение) объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на 2021 год составит:

Наименование	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа на подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (стальные трубы диаметром 100 мм)	тыс.руб./куб. м /сут	0,48
Ставка тарифа за протяженность наружных инженерных сетей водоснабжения из стальных труб диаметром 100 мм	тыс.руб./км	4 669,83

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое подключение) объектов капитального строительства заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК на 2021 год в следующих размерах:

Наименование	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа на подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (стальные трубы диаметром 100 мм)	тыс.руб./куб. м /сут	0,48

Ставка тарифа за протяженность наружных инженерных сетей водоснабжения из стальных труб диаметром 100 мм	тыс.руб./км	4 669,83
--	-------------	----------

2. Внести в приказ Управления от 01.02.2021 № 5 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения и водоотведения Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на 2021 год» соответствующие изменения.

Результаты голосования:

«За» - 5 человек.

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

7. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (в части технологического присоединения с применением стальных труб) на 2021 год.

(докладчик Чебаевских О.В.)

В Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) поступило предложение Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (далее - Нарьян-Марское МУ ПОК и ТС, Предприятие) об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС (в части технологического присоединения с применением стальных труб) на 2021 год (входящий Управления от 29.04.2021 № 312).

Распоряжением Управления от 13.05.2021 № 39/д открыто дело № 2-ТП(ГВ) об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС (в части технологического присоединения с применением стальных труб) на 2021 год.

Управлением проведена экспертиза предложений об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на 2021 год.

При анализе документов Управление исходило из того, что представленная Предприятием информация является достоверной.

Согласно представленному журналу регистрации выданных тех. условий, планируется подключение семи объектов капитального строительства с общей протяженностью вновь создаваемых сетей (DN 80) 0,092 км, с суммарной подключаемой нагрузкой 21,54 м.куб/сут.

В соответствии с представленной информацией строительство сетей Предприятие намерено выполнить подрядным способом.

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку

При расчете ставки тарифа на подключаемую нагрузку Управлением учтены прямые расходы в размере 12,05 тыс. руб. Включены расходы на сырье, материалы, механизмы (в соответствии со сметной стоимостью), затраты на согласование земляных работ. Исключены расходы на оплату труда, так как указанные расходы уже учтены в тарифах по иному виду регулируемой деятельности на долгосрочный период регулирования. Также исключены затраты на кадастровые работы в отношении всех объектов и затраты на согласование земельных работ в отношении объектов ООО «Версо М», согласно письма Предприятия (исх. от 20.05.2021 г. № 2081, вх. Управления от 21.05.2021 № 393);

- общехозяйственные расходы – 0,97 тыс. руб.,

- общепроизводственные – 5,05 тыс. руб.

Расчет ставки за подключаемую нагрузку представлен в таблице 1:

Таблица 1

Наименование	Предложение Предприятия	Предложение Управления
Расходы всего, тыс. руб., в том числе:	285,28	12,05
расходы на проектирование тыс.руб.	43,23	0
расходы на сырье и материалы, тыс.руб.	1,69	1,69
расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, тыс.руб.	211,66	5,83
расходы на оплату труда и уплату страховых взносов, тыс. руб.	24,16	0,00
прочие расходы (расходы на механизмы)	4,54	4,54
общехозяйственные и общепроизводственные расходы, тыс. руб.	156,22	6,02
Подключаемая нагрузка, м.куб. в сут	21,54	21,54
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс.руб./ м3 в сут	20,50	0,84

Ставка тарифа за протяженность сети холодного водоснабжения

Расчет базовой ставки тарифа за протяженность сетей представлен в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Предложение Предприятия	Предложение Управления
Расходы на протяженность сетей, тыс.руб	3 306,96	6740,86
Общехозяйственные и общепроизводственные расходы, тыс. руб.	3851,85	3367,10
Протяженность сетей, км	0,092	0,092
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей. тыс.руб.км	10 885,65	10 107,96

Расходы на прокладку сетей горячего водоснабжения учтены в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых сетей.

По результатам проведенной экспертизы тариф на подключение (технологическое подключение) объектов заявителей к централизованной системе горячего водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на 2021 год составит:

Наименование	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа на подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (стальные трубы диаметром 80 мм)	тыс.руб./куб. м /сут	0,84
Ставка тарифа за протяженность наружных инженерных сетей водоснабжения из стальных труб диаметром 80 мм	тыс.руб./км	10 107,96

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое подключение) объектов капитального строительства заявителей к централизованной системе горячего водоснабжения Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на 2021 год в следующих размерах:

Наименование	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
Ставка тарифа на подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (стальные трубы диаметром 80 мм)	тыс.руб./куб. м /сут	0,84
Ставка тарифа за протяженность наружных инженерных сетей водоснабжения из стальных труб диаметром 80 мм	тыс.руб./км	10 107,96

2. Внести в приказ Управления от 01.02.2021 № 5 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения и водоотведения Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на 2021 год» соответствующие изменения.

Результаты голосования:

«За» - 5 человек.

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов

Форма 1.3 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу
за 2020 год

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	90
		В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час.	0,00000
		сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ((\sum столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 1.3)
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	0,00000
		сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 1.3)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2020г.

Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу

Наименование сетевой организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (N _{заяв_тнпр})	6
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (N ^{НС} _{заяв_тнпр})	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (P _{заяв_тнпр})	1,000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2020г.

Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу

Наименование сетевой организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (N_{cd_mnp})	5
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{HC}_{cd_mnp}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (P_{nc_mnp})	1,000

**Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
электросетевой организации**

**Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу
за 2020 год**

Наименование сетевой организации

Показатель	N формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,0000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, ($P_{тпр}$)	12	1,0000
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,0000
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,1463
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,2168
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня
надежности и качества оказываемых услугУсинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу за 2020 год

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	пункт 5	1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	пункт 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$	пункт 5	0
5. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пункт 5	0,6

Форма 1.3 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго"
(Ненецкий автономный округ)
за 2020 год

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	49
		В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час.	0,00000
		сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (\sum столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 1.3)
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,00000
		сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 1.3)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2020г.Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго"
(Ненецкий автономный округ)

Наименование сетевой организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (N _{заяв_тпр})	0
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (N ^{НС} _{заяв_тпр})	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П _{заяв_тпр})	1,000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2020г.

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго"
(Ненецкий автономный округ)

Наименование сетевой организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (N_{cd_mnp})	0
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{HC}_{cd_mnp}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{ис_mnp}$)	1,000

**Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
электросетевой организации**

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго" (Ненецкий автономный округ) за 2020 год

Наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,0000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, ($P_{тпр}$)	12	1,0000
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,0000
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,3310
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,7850
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня
надежности и качества оказываемых услуг

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго" (Ненецкий автономный округ) за 2020 год

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	пункт 5	1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	пункт 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$	пункт 5	0
5. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пункт 5	0,6