

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 18 декабря 2017 года № 18

---

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**

Исполняющий обязанности  
начальника Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.В. Тихомирова

**СЕКРЕТАРЬ**

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

Е.С. Кислякова

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

Е.А. Кравцова  
С.Г. Неверова  
Е.Н. Лахно  
О.В. Чебаевских  
Л.А. Волынец

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Начальник отдела ценообразования и  
экспертизы ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»  
начальник экономической группы  
Начальник планово-экономического  
Главный энергетик – начальник отдела  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»  
Начальник планово-экономического  
отдела по Северному региону  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Ж.В. Лейс

А.В. Ромашов

Е.Г. Бескаравайный

Директор ГУП НАО «Ненецкая  
коммунальная компания»  
Начальник ЭО ГУП НАО «Ненецкая  
коммунальная компания»

Ю.П. Жданов

Н.М. Гареева

Дата заседания комиссии: 18.12.2017

Начало работы комиссии: 15 часов 00 минут.

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

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис», на 2018 год.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление МУП «Амдермасервис» (далее - Предприятие) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2018 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию (мощность).

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса электрической энергии на 2018 год:

- объем вырабатываемой электроэнергии – 1 895,05 тыс. кВт·ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции- 201,5 тыс. кВт·ч;
- объем отпуска с шин – 1 693,6 тыс. кВт·ч;
- объем потерь электроэнергии – 155,2 тыс. кВт·ч;
- объем полезного отпуска электроэнергии – 1 538,4 тыс. кВт·ч, в том числе:
  - на производственные нужды – 665,0 тыс. кВт·ч;
  - населению – 335,5 тыс. кВт·ч;
  - прочим потребителям – 537,9 тыс. кВт·ч.

Объем реализации электрической энергии в расчете тарифов на 2018 год принят по предложению Предприятия, с учетом динамики отпуска электрической энергии потребителям за три предыдущие года. Отпуск электроэнергии на производственные нужды откорректирован в части, необходимой на производство тепла и водоснабжение в соответствии с объемами выработки соответствующих ресурсов.

Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с порядком, определенным пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) и нормативами, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций в размере 155,17 тыс. кВтч или 9,16%.

Расход электроэнергии на собственные нужды электростанций и потери в сетях приняты на 2018 год в соответствии с целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в размере 201,46 тыс. кВтч или 10,63%.

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

1. Затраты на топливо определены УГРЦТ НАО исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом нормативов удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, рассчитанного в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323. Удельный расход условного топлива на отпуск

электроэнергии принят в размере 0,411 т.у.т./тыс. кВт.ч. Корректировки внесены в части объемов необходимого количества топлива, сложившейся цены топлива в навигацию 2017 года и с учетом остатков топлива завоза прошлых периодов. Цена топлива учитывалась по договору на поставку нефтепродуктов, заключенного по итогам проведенных Предприятием конкурсных процедур (протокол №058460000217000001 от 11.08.2017) с АО «Ненецкая нефтяная компания».

Стоимость дизельных масел учтена по сложившейся средней цене дизельных масел на Предприятии в соответствии с предоставленными данными бухгалтерского учета.

Расходы на бензин исключены из расходов на производство электрической энергии и отнесены в прочие расходы, как расходы, относящиеся на содержание автомобиля.

Затраты учтены в тарифе в размере 25 586,15 тыс. руб.

2. Затраты на оплату труда производственных рабочих сформированы исходя из фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников за 2016 год, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2017- 2018 годы, учтены в тарифе в размере 11 154,30 тыс. руб.

3. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 3 279,37 тыс. руб.

4. Размер амортизационных отчислений откорректирован в соответствии с представленными Предприятием обосновывающими документами и данными бухгалтерского учета, принят в сумме 4837,0 тыс. руб.

5. Расходы на льготный проезд определены по фактически сложившимся затратам 2016 года, проиндексированным на ИПЦ 2017-2018 годов, приняты в размере 299,73 тыс. руб.

6. Расходы на материалы приняты на уровне утвержденных в тарифе на 2017 год сумм с применением ИПЦ. Учтены в тарифе в размере 609,95 тыс. руб.

7. Расходы на ремонты и техобслуживание приняты по представленным Предприятием обосновывающим материалам (дефектным актам и сметным расчетам). Ремонты запланированы подрядным способом. Расходы на проведение регламентных работ дизельных генераторных агрегатов приняты в соответствии с представленными Предприятием дополнительными материалами (договор на сервисное обслуживание, заключенный с ООО «ТД ПРОЖЕКТОР» по результатам проведенных конкурсных процедур).

Расходы откорректированы в соответствии с представленными расчетами и обоснованиями и включены в размере 953,81 тыс. руб.

8. Прочие прямые расходы приняты с корректировкой в части расходов по налогу на имущество (в связи отнесением основного средства станок токарно-винторезный на другое подразделение), исключены сверхлимитные суммы за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, прочие расходы 2016 года не приняты, так как учтены в финансовом результате за 2016 год.

В прочие расходы включены расходы на содержание автомобиля (бензин). Расходы учтены в тарифе в размере 861,23 тыс. руб.

9. Общепроизводственные расходы (АТХ и участок ГСМ).

Предприятием предложена сумма общепроизводственных расходов, относимая на электрическую энергию, в размере на АТХ – 6114,9 тыс. руб., участок ГСМ – 2396,2 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы, относимые на производство электрической энергии, приняты на АТХ – 6248,3 тыс. руб., участок ГСМ – 2238,0 тыс. руб.

Затраты в части расходов на оплату труда, ремонтов и прочих расходов приняты с корректировкой от планируемых общепроизводственных расходов на 2017 год с учетом ИПЦ на 2018 год. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ. Услуги вспомогательных производств рассчитаны по сложившейся себестоимости тепловой, электрической энергии и воды. Расходы по амортизации в соответствии с представленными Предприятием обосновывающими документами и данными бухгалтерского учета.

10. Общехозяйственные расходы. Затраты в части расходов на оплату труда, ремонтов и прочих расходов приняты с корректировкой от планируемых общепроизводственных расходов на 2017 год с учетом ИПЦ на 2018 год. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ. Услуги вспомогательных производств рассчитаны по сложившейся себестоимости тепловой, электрической энергии и воды. Расходы по амортизации в соответствии с представленными Предприятием обосновывающими документами и данными бухгалтерского учета.

В соответствии с учетной политикой общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально прямым затратам на товарный отпуск.

УГРЦТ НАО расходы, относимые на производство электрической энергии, приняты в размере 5604,5 тыс. руб.

11. Внереализационные расходы скорректированы по сравнению с данными Предприятия на сумму сверхнормативных выбросов и приняты в сумме 50,9 тыс. руб.

В расчете тарифа учтены внереализационные доходы на 2018 год в размере 4 575,8 тыс. руб. (в сумме, равной планируемым к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств).

12. Излишне полученные доходы.

УГРЦТ НАО в 2017 году проведена плановая, выездная и документарная проверка хозяйственной деятельности МУП «Амдермасервис» в части правильности применения утвержденных тарифов на услуги в сфере электроснабжения за период с 1 сентября 2014 года по 31 августа 2017 года и определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании тарифов, экономической обоснованности фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности за 2016 год, правильности использования инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), а также исполнение требований к соблюдению стандартов раскрытия информации при осуществлении регулируемой деятельности, требований о принятии программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и требований к этим программам, устанавливаемых УГРЦТ НАО (распоряжение УГРЦТ НАО от 11.14.2017 года № 105).

По итогам проверки Предприятием за 2016 год получена прибыль по услуге электроснабжения сверх запланированных размеров, что связано с корректировкой расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии, признанных обоснованными, а также полученных внереализационных доходов за 2016 год.

УГРЦТ НАО на 2018 год учтена излишне полученная прибыль в размере 1 017,2 тыс. руб. Размер необходимой прибыли на 2018 год в принят в размере. 697,1 тыс. руб. В связи с корректировкой планируемых затрат на производство, передачу и сбыт электрической энергии, размер необходимой прибыли в части, относимой на электроснабжение, принятый УГРЦТ НАО на 2018 год, составит 157,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии, составит 35 631,25 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предложено утвердить на 2018 год тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

**на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 года:**

экономически обоснованный тариф – 40,20 руб./кВт·ч;

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

1. Одноставочный тариф – 34,92 руб./кВт·ч;
2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:
  - 2.1. ночная зона – 17,70 руб./кВт·ч;
  - 2.2. полупиковая зона – 34,92 руб./кВт·ч;
  - 2.3 пиковая зона – 54,38 руб./кВт·ч.
3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:
  - 3.1. ночная зона – 17,70 руб./кВт·ч;
  - 3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 40,97 руб./кВт·ч;

**на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 года:**

экономически обоснованный тариф – 41,52 руб./кВт·ч;

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

1. Одноставочный тариф – 36,21 руб./кВт·ч;
2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:
  - 2.1. ночная зона – 17,94 руб./кВт·ч;
  - 2.2. полупиковая зона – 36,21 руб./кВт·ч;
  - 2.3 пиковая зона – 56,87 руб./кВт·ч.
3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:
  - 3.1. ночная зона – 17,94 руб./кВт·ч;
  - 3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 42,63 руб./кВт·ч;

В связи с тем, что МУП «Амдермасервис» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2018 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	34,92	36,21
2	Трехтарифный тариф *			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт в мес.	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт в мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3	Однотарифные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,70	17,94
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	34,92	36,21
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	54,38	56,87
4	Однотарифные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,70	17,94
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	40,97	42,63

\* Муниципальное унитарное предприятие «Амдермасервис» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехтарифная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Примечание:

1. Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 40,20 руб./кВт·ч (без учета НДС);

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 41,52 руб./кВт·ч (без учета НДС).

2. Тарифы указаны без учета НДС.

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

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против»

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

2. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление МУП «Амдермасервис» (далее - Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

Управлением выполнена корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям, установленных на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов, рассчитанных методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2018 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2016/2017 год – 1,039;

на 2017/2018 год – 1,037.

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии на 2018 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 7301,49 Гкал;
- объем тепловой энергии на собственные нужды котельной в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 241,0 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 7060,54 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным размером – 1000,0 Гкал;
- объем полезного отпуска тепловой энергии- 6060,54 Гкал, в том числе:
  - на производственные нужды – 461,54 Гкал;
  - населению – 4293,01 Гкал;
  - прочим потребителям – 1305,99 Гкал.

Объем полезного отпуска скорректирован на объем отпуска тепловой энергии на производственные нужды, отпуск населению и прочим потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску тепловой энергии на производственные нужды, населению и прочим потребителям (форма 46-ТЭ) за три предыдущих года.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной принят на 2018 год в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в размере 3,3 % от объема выработанной тепловой энергии. Потери в сетях – в соответствии с утвержденным нормативом потерь на 2018 год.

Операционные расходы проиндексированы от утвержденного базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Неподконтрольные расходы скорректированы на величину изменения расходов и приняты:

- на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии со сложившейся себестоимостью эксплуатационных расходов в размере 7 982,28 тыс. руб.;
- на страховые взносы (рассчитаны в соответствии с действующим законодательством с уточнением величины базы для начисления взносов на 2018 год) в размере 5 471,84 тыс. руб.;
- на амортизационные отчисления в соответствии с обосновывающими документами, подтверждающими ввод нового оборудования в размере 2 004,57 тыс. руб.;

- на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в соответствии с представленными обосновывающими материалами и расчетами в размере 545,03 тыс. руб.;

- на величину налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли) в размере 71,57 тыс. руб.

Нормативная прибыль рассчитана с учетом установленного нормативного уровня прибыли в размере 0,32% в размере 286,3 тыс. руб.

Предпринимательская прибыль на 2018 год исключена в соответствии с п. 48 (2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск тепловой энергии с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования на 2018 год - норматива удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии 182,8 кг. у. т./Гкал. Корректировки внесены в части объемов необходимого количества топлива, сложившейся ценой стоимости топлива в навигацию 2017 года и с учетом остатков топлива завоза прошлых периодов. Цена топлива учитывалась по итогам проведенных Предприятием конкурсных процедур. Приняты в размере 41870,38 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию на 2018 год определены расчетным путем на основе удельного расхода электроэнергии, необходимого на производство тепловой энергии, уточненных объемов производства тепловой энергии и цеховой себестоимости электроэнергии на Предприятии на 2018 год. Приняты в размере 5 007,07 тыс. руб.

Расходы на воду приняты с учетом установленного норматива удельного расхода воды на отпуск и производство тепловой энергии, уточненных объемов воды и сложившейся цеховой себестоимости на Предприятии на 2018 год. Приняты в размере 2 846,39 тыс. руб.

В расчете тарифа учтены внереализационные доходы на 2018 год в размере 604,8 тыс. руб. (в сумме, равной планируемому к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств).

В необходимую валовую выручку включена корректировка по факту 2016 года, учитывающая отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в размере 44,08 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 год, составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.
	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	23 382,36
Неподконтрольные расходы	16 075,30
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	49 723,84
Внереализационные доходы	604,80
Нормативная прибыль	286,30
Корректировка с целью учета отклонения фактических	44,08



значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>88 818,92</b>

По результатам проведенной экспертизы предлагается утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 15 800,00 руб./Гкал.

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 15 933,93 руб./Гкал.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 284,16 руб./Гкал.

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 334,24 руб./Гкал.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС)

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 15 800,00 руб./Гкал.

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 15 933,93 руб./Гкал.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 284,16 руб./Гкал.

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 334,24 руб./Гкал.

2. Внести в Приложения 2, 3 к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.11.2015 № 50 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

3. О корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов. О корректировке производственной программы на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление МУП «Амдермасервис» (далее - Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

Управлением выполнена корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую потребителям, установленных на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов, рассчитанных методом индексации.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) Предприятия и тарифов, установленных с применением метода индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2020 годы. Индексы потребительских цен:

2017/2016-1,039

2018/2017 – 1,037.

Объем отпуска питьевой воды, на основании которого были откорректированы тарифы на питьевую воду, составляет 14858 м<sup>3</sup>.

Объем потерь воды – 1 634 куб. м.

Объем полезного отпуска воды – 13 223 куб. м, в том числе:

- на производственные нужды – 1 738 куб. м;

- населению – 9 029 куб. м;

- прочим потребителям – 2 456 куб. м.

Объем полезного отпуска питьевой воды скорректирован на объем отпуска воды на производственные нужды (на нужды котельных) на основании утвержденных целевых показателей в сфере производства и передачи тепловой энергии населению и прочим потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску холодной воды на производственные нужды, населению и прочим потребителям. Объем потерь воды принят в соответствии с установленным долгосрочным параметром в размере 11%.

Операционные расходы, расходы на электрическую энергию приняты на уровне утвержденных на 2018 год.

Неподконтрольные расходы скорректированы и приняты:

- на величину изменения расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии со сложившейся себестоимостью эксплуатационных расходов в размере 2015,94 тыс. руб.;

- на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в соответствии с представленными обосновывающими материалами и расчетами в размере 470,95 тыс. руб.;

- на величину изменения расходов на электрическую энергию, рассчитанную с учетом долгосрочного параметра удельного расхода электрической энергии, объема питьевой воды и планируемой себестоимости электроэнергии в размере 1051,75 тыс. руб.;

- на величину изменения налога на прибыль, рассчитанного с учетом долгосрочного параметра нормативного уровня прибыли в размере 20,67 тыс. руб.

Нормативная прибыль рассчитана, исходя из установленного нормативного уровня прибыли в размере 0,32% (ДПР на 2018 год) на скорректированную величину расходов и принята в сумме 82,69 тыс. руб.

Расходы на амортизационные отчисления скорректированы в соответствии с представленными данными бухгалтерского учета и приняты в размере 1390,1 тыс. руб.

В расчете тарифа учтены внереализационные доходы в сумме, равной планируемому к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств.

Расчетная предпринимательская прибыль исключена в соответствии с законодательством.

В расчет необходимой валовой выручки включена сумма корректировки по результатам учета отклонения фактически достигнутого объема поданной воды, учтенной при установлении тарифов на 2016 год. В 2018 году в НВВ данный недополученный доход учтен в размере 5760,8 тыс. руб. Оставшиеся недополученные доходы будут учтены в следующем долгосрочном периоде.

В ходе проведения корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов, составила 30205,15 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 17 466,8 тыс. руб.;
2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 5 453,3 тыс. руб.;
3. Неподконтрольные расходы – 1 594,0 тыс. руб.;
4. Амортизация – 1 390,1 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 82,7 тыс. руб.;
6. Предпринимательская прибыль – 0 тыс. руб.;
7. Внереализационные доходы – 1 542,6 тыс. руб.;
8. Корректировка по факту 2016 – 5 760,8 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы, тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов составили:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС)

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 584,83 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 3 674,85 руб./куб.м.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 204,29 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 212,26 руб./куб.м.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

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

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в производственную программу МУП «Амдермасервис» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 51 «Об утверждении производственных программ муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы».

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС)

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 584,83 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 3 674,85 руб./куб.м.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 204,29 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 212,26 руб./куб.м.

3. Внести в Приложения 3,4 к приказу УГРЦТ НАО 27.11.2015 № 52 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения:

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

4. О корректировке тарифов на водоотведение для потребителей муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов. О корректировке производственной программы на долгосрочный период 2016-2018 годов.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление МУП «Амдермасервис» (далее - Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифов на водоотведение на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

Управлением выполнена корректировка тарифов на водоотведение, установленных на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов, рассчитанных методом индексации.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) регулируемой организации и тарифов, установленных с применением метода индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2020 годы. Индексы потребительских цен:

2017/2016- 1,039;

2018/2017 – 1,037.

Планируемый на 2018 год объем принятых стоков скорректирован в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по объему принятых сточных вод. Объем принятых сточных вод, на основании которого были откорректированы тарифы на водоотведение на 2018 год, составил 9 497 куб. м.

Операционные расходы, расходы на электрическую энергию приняты на уровне утвержденных на 2018 год в размере 171,03 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы скорректированы на величину изменения расходов и приняты:

- на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии со сложившейся себестоимостью эксплуатационных расходов в размере 19,24 тыс. руб.;

- на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в соответствии с представленными обосновывающими материалами и расчетами; в размере 3,1 тыс. руб.;

- на величину изменения налога на прибыль, рассчитанного с учетом долгосрочного параметра нормативного уровня прибыли в размере 0,2 тыс. руб.

Нормативная прибыль рассчитана с учетом установленного долгосрочного параметра нормативного уровня прибыли в размере 0,32% и составила 0,82 тыс. руб.

Расходы на амортизационные отчисления скорректированы в соответствии с представленными данными бухгалтерского учета в сумме 60,81 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль исключена в соответствии с действующим законодательством.

По результатам учета отклонения фактически достигнутого объема принятых сточных вод Предприятие получило убытки, которые включены в НВВ на 2018 год в размере 62,86 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на водоотведение на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.
	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	171,03
Неподконтрольные расходы	22,59
Амортизация	60,81
Нормативная прибыль	0,82
Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод	62,86
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>318,11</b>

В результате проведенной экспертизы тарифов на водоотведение для потребителей МУП «Амдермасервис» предлагаются утвердить скорректированные значения тарифов на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС):

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 19,27 руб./куб.м;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 47,72 руб./куб.м.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 22,74 руб./куб.м;

льготный тариф на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 30,00 руб./куб.м.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в производственную программу МУП «Амдермасервис» сфере водоотведения, утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 51 «Об утверждении производственных программ муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы».

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на водоотведение для потребителей МУП «Амдермасервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 19,27 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 47,72 руб./куб.м.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 22,74 руб./куб.м;

льготный тариф на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 30,00 руб./куб.м.

3. Внести в приложение 7 к приказу УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 52 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

5. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям МУП «Амдермасервис», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

---

(докладчик Кравцова Е. А.)

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, устанавливается в виде одноставочного тарифа и принимается равным тарифу на теплоноситель в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) теплоноситель для теплоснабжения и для горячего водоснабжения используется в виде воды.

В качестве теплоносителя используется холодная вода, производимая МУП «Амдермасервис».

Предлагается утвердить скорректированные значения одноставочных тарифов на теплоноситель на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

льготный тариф на теплоноситель, поставляемый населению и потребителям, приравненным к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 204,29 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 212,26 руб./куб.м.

тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 584,83 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 3 674,85 руб./куб.м.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям МУП «Амдермасервис», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

льготный тариф на теплоноситель, поставляемый населению и потребителям, приравненным к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 204,29 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 212,26 руб./куб.м.

тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 584,83 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 3 674,85 руб./куб.м.

2. Внести в приложения 4, 5 к приказу УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 50 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

6. О корректировке тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов. О корректировке производственной программы на долгосрочный период 2016-2018 годов.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление МУП «Амдермасервис» (далее - Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

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

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и холодная вода, производимые МУП «Амдермасервис».

Таким образом, тариф на горячую воду рассчитывается исходя из утвержденных и откорректированных на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов стоимости 1 Гкал и стоимости 1 куб. м. питьевой воды, рассчитанного количества тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды, для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения в размере 0,06 Гкал/куб. м.

В связи с корректировкой на 2018 год тарифов на холодную воду и тепловую энергию, предлагается:

внести изменения в производственную программу МУП «Амдермасервис» в сфере горячего водоснабжения на 2018 год;

утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

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

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)*			
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2018	281,34	292,31
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2018	204,29	212,26
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2018	1 284,16	1 334,24

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

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

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)			
	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2018	2 532,83	4 630,89
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2018	1 584,83	3 674,85
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2018	15 800,00	15 933,93



**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в производственную программу МУП «Амдермасервис» в сфере горячего водоснабжения, утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 51 «Об утверждении производственных программ муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы».

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

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

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)*			
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2018	281,34	292,31
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2018	204,29	212,26
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2018	1 284,16	1 334,24

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

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

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)			
	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2018	2 532,83	4 630,89
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2018	1 584,83	3 674,85
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2018	15 800,00	15 933,93

3. Внести в Приложения 5, 6 к приказу УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 52 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

7. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям

муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило обращение муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» (далее – Предприятие либо МУП «Амдермасервис») о корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

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

В качестве компонентов на теплоноситель и тепловую энергию используются тепловая энергия и холодная вода, производимые МУП «Амдермасервис».

Таким образом, тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) рассчитывается исходя из утвержденных на 2018 год стоимости 1 Гкал и стоимости 1 куб. м теплоносителя, рассчитанного количества тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в размере 0,052 Гкал/куб. м.

В связи с корректировкой на 2018 год тарифов на холодную воду и тепловую энергию, предлагается утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию		
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	одноставочный, руб./Гкал		
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Амдермасервис»	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) **					
		2018	204,29	212,26	1 284,16	1334,24	

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
					одноставочный, руб./Гкал	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Амдермасервис»	Прочие потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)				
		2018	1 584,83	3 674,85	15 800,00	15 933,93

## РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
					одноставочный, руб./Гкал	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Амдермасервис»	Прочие потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)				
		2018	1 584,83	3 674,85	15 800,00	15 933,93

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
					одноставочный, руб./Гкал	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Амдермасервис»	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) **				
		2018	204,29	212,26	1 284,16	1 334,24

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

2. Внести в Приложения 6, 7 к приказу УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 50 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на 2018 год.

(докладчики Кравцова Е.А., Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Коми» (далее – ООО «ЛУКОЙЛ - Коми» либо Общество) и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2018 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

Объем необходимой валовой выручки на 2018 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных Обществом:

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса электрической энергии:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету предприятия	По расчетам экспертов
1	Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс.кВтч	793 772 ,28	793 772 ,29
	- собственные нужды	тыс.кВтч	20 673 ,77	20 673 ,77
	- потери в сетях	тыс.кВтч	35 724 ,65	35 724 ,66
2	-полезный отпуск электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс.кВтч	737 373,86	737 373,86
	- производственные нужды	тыс.кВтч	525 230, 15	525 230, 15
	- сторонние потребители прочие	тыс.кВтч	212 143, 70	212 143, 70

Проведена экспертиза материалов, обосновывающих значение нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую энергию, технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год.

Объем электроэнергии на собственные нужды электростанции принят в размере 20 673,8 тыс. кВт·ч на основании расчета по группам потребителей с учетом номинальной мощности и коэффициента использования.

Потери электроэнергии – 35 724,66 тыс. кВт·ч на основании выполненного расчета в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

- полезный отпуск электроэнергии – 737 373,9 тыс. кВт·ч, в том числе:
- на производственные нужды – 525 230,2 тыс. кВт·ч;
- отпуск электроэнергии прочим потребителям – 212 143,7 тыс. кВт·ч.

При расчетах применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 29.06.2017 (далее – прогноз социально-экономического развития).

Обоснованные расходы снижены относительно предложения Общества на 4,2 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты

товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 1 235 440,6 тыс. руб.

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

1. Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом показателя удельного расхода топлива, рассчитанного в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии принят в размере 0,377 т.у.т./тыс. кВт.ч.

Цены на газ учтены в расчете на уровне фактической себестоимости за 2016 год. Расходы учтены в размере 1 440 862,5 тыс. руб.

Полученный в расчете удельного расхода необходимый объем условного топлива обеспечивает попутный нефтяной газ в объеме его добычи в 2018 году (пересчитанный в объем условного топлива) и остальной необходимый объем обеспечивает природный газ (пересчитанный в объем условного топлива).

2. Расходы по статье «Амортизация» рассчитаны в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 (п. 27 Основ ценообразования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178).

Расходы учтены в размере 1 445 238,5 тыс. руб.

3. Расходы на ремонты и техническое обслуживание приняты в размере 1 314 448,5 тыс. руб. в соответствии представленными обоснованиями и уточняющими материалами, в том числе:

- ТО объектов энергохозяйства на выполнение работ по инженерно-техническому управлению и эксплуатации оборудования автономной энергосистемы, по техническому обслуживанию Электроустановок (распределительные сети 35кВ и ниже, электрооборудование технологических установок, оборудование АСУЭ), по оперативно-диспетчерскому управлению – 1 001 195,6 тыс. руб.

- Регламентные работы по ГТУ Энергоцентра – 313 252,9 тыс. руб. (в рамках действующего договора с ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг» №ЛЭИ-39116//16У1753 от 01.07.2016 г. (срок до 31.12.2020 г.).

4. Прочие расходы учтены в расчете в размере 216 005,9 тыс. руб., в т.ч.:

- проведение работ по метрологическому обслуживанию (проверка/калибровка) Энергоцентра – 5 315,8 тыс. руб. (в соответствии с представленными данными по стоимости, графиками проверки/калибровки средств измерения, ожидаемых в 2017 году с учетом индексации затрат на 2% для предприятий группы ЛУКОЙЛ);

- проведение работ по геокриологическому мониторингу объектов генерации электрической энергии - 1 571,6 тыс. руб. (в рамках договора с ООО «КранМастер» от 25.12.2014 № 14У4131 по итогам проведения тендерных процедур, в соответствии с данными по стоимости на 2017 год с учетом индексации затрат на 2% для предприятий группы ЛУКОЙЛ);

- налог на имущество – 209 087,1 тыс. руб. (рассчитан в соответствии с действующим законодательством).

Расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость) на 2018 год составят 4 416 555,5 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии с учетом расходов на тепловую энергию, вырабатываемую котлами-утилизаторами для собственных нужд Энергоцентра, - 4 294 102,3 тыс. руб.

Распределение затрат между затратами на производство электрической и тепловой энергии произведено в соответствии с п.4.7.2.2. учетной политики Общества на 2017 год. (Приказ 436 от 26.10.2006г «Об утверждении методики калькулирования себестоимости продукции работ и услуг вспомогательного производства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с изменениями).

В части товарного отпуска расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость товарного отпуска) составят 1 235 420,5 тыс. руб.

5. Размер необходимой прибыли, относимой на электроснабжение, принят на 2018 год в размере 20,1 тыс. руб. по расчету, представленному Обществом.

Учитывая внесенные коррективы, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 1 235 440,6 тыс. руб.

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

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

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 года:

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

1. Одноставочный тариф -5,73 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 1,52 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 5,73руб./кВт·ч;

2.3. пиковая зона – 10,52 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 1,52 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 7,80 руб./кВт·ч;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 года:

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

1. Одноставочный тариф –5,91 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 1,96 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 5,91 руб./кВт·ч;

2.3. пиковая зона – 10,41 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 1,96 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 7,86 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена

(тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на 2018 год с календарной разбивкой в следующем размере (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,73	5,91
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,52	1,96
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,73	5,91
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	10,52	10,41
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,52	1,96
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,80	7,86

В связи с тем, что ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

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

10. Об утверждении тарифа на подвоз питьевой воды потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» на 2018 год.

(докладчик Черемисина Н.Г.)

На основании заявления Администрации МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» Управлением по государственному регулированию

цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проведена экономическая экспертиза тарифа по подвозу воды государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» либо Предприятие) на территории муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» на 2018 год.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, тарифы на подвоз воды рассчитываются методом экономически обоснованных расходов (затрат). При расчете тарифов на подвоз воды учитываются расходы на забор и водоподготовку или покупку воды и расходы на транспортировку воды.

Объем необходимой валовой выручки на 2018 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных Предприятием:

- планируемый на 2018 год объем питьевой воды, подвозимый населению на территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей», определен из расчета 695 человек, норматива потребления 0,21 куб. м в месяц на 1 человека и составил 1 751,40 куб.м;

- расходы на покупку воды определены исходя из корректировки показателей объема подвозимой воды на 2018 год и цеховой себестоимости воды, установленной на 2018 год;

- прочие расходы в части расходов на оказание транспортных услуг по подвозу воды приняты в размере 1 709,6 тыс. руб. При проведении экспертизы тарифа время работы автотранспорта принято в размере 3,5 часа в сутки.

Необходимая валовая выручка, принятая при расчете тарифа на подвоз воды на 2018 год, составит 1 760,7 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы тарифы на подвоз воды потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» на 2018 год составили:

- экономически обоснованный тариф:  
на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 – 1 005,29 руб./куб. м;
- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС):
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 975,68 руб./куб. м.
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 013,73 руб./куб. м.

Гареева Н.М. – не согласны с установленными тарифами на подвоз воды. Предприятием объявлен конкурс на транспортные услуги по подвозу питьевой воды для населения, проживающего на территории муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» на 2018 год. Стоимость, указанная в конкурсной документации, составляет 1 554,72 руб. за один машино-час.

Черемисина Н.Г. – В заявлении Администрации МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» заявлена к утверждению стоимость одного машино-час в размере 1 650,00 руб. Управлением был рассчитан экономически обоснованный тариф на подвоз питьевой воды в размере 1 249,04 руб. за один машино-час. Так как дата проведения конкурса услуги на подвоз питьевой воды назначена на 25 декабря 2017 года, в связи с этим Управление не может учитывать



результаты конкурса при расчете тарифов, согласно п. 8 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения утвержденных постановлением Правительства РФ за № 406 от 13.05.2013.

**РЕШИЛИ:**

Установить и ввести в действие тариф на подвоз воды потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» на 2018 год со следующей календарной разбивкой:

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

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 975,68 руб./куб. м;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 013,73 руб./куб. м.

Экономически обоснованный тариф на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 составит 1 005,29 руб./куб. м без НДС.

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

Тарифы на подвоз воды учитывают расходы на забор и водоподготовку и расходы на транспортировку воды.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



Л.В. Тихомирова

Секретарь



Е.С. Кислякова