

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 6 декабря 2016 года № 11

---

п. Искателей, пер. Арктический, 3, оф. 302Б

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -**

Начальник Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

**СЕКРЕТАРЬ -**

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

С.Г. Неверова

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

Л.В. Тихомирова  
Д.В. Мартынов  
Е.А. Кравцова  
Л.А. Вольнец  
О.В. Чебаевских

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Директор ООО «ТАРАНА»  
Член межотраслевого совета  
потребителей по вопросам деятельности  
субъектов естественных монополий  
при губернаторе НАО

А.Г. Курленко

Н.Л. Михайлова

1. Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Тарана» на 2017 год.

---

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы ООО «Тарана» для рассмотрения и утверждения норматива удельного расхода топлива при

производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период 2017 год.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325, в связи с чем были внесены коррективы в расчет значений указанных нормативов.

#### РЕШИЛИ:

Утвердить для ООО «Тарана» на 2017 год:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере 207,4 кг у.т./Гкал;

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

- потери и затраты теплоносителя – 596,8 куб. м;

- потери тепловой энергии – 683,6 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тарана», на 2017 год.

---

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление ООО «Тарана» (далее - регулируемая организация) и представлены материалы для расчета тарифа на тепловую энергию (мощность) на 2017 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО проведена экономическая экспертиза тарифов на тепловую энергию (мощность).

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов, составила 22 591 820 руб., в том числе:

- расходы на топливо – 5 004 751 руб.;

- расходы на электрическую энергию – 4 305 026 руб.;

- расходы на воду – 1 048 038 руб.;

- оплата труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала – 4 398 103 руб.;

- амортизация производственного оборудования – 1 024 268 руб.;

- расходы на сырье и материалы – 145 662 руб.;

- прочие расходы – 639 714 руб.;

- общепроизводственные расходы – 3 040 604 руб.;

- общехозяйственные расходы – 2 147 190 руб.;

- планируемая прибыль – 838 464 руб.

Расчетная рентабельность составила 3,9%.

При формировании величины необходимой валовой выручки на 2017 год применен индекс потребительских цен (2017/2016) 1,047 прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Проведена корректировка отдельных статей расходов по следующим основаниям:

- затраты на топливо рассчитаны с учетом планируемого на 2017 год объема отпуска в сеть тепловой энергии, нормативного удельного расхода условного топлива для котельной в размере 207,407 кг.у.т./Гкал и стоимости угля согласно договору на поставку угля каменного, откорректированной на сумму НДС.

- затраты на электрическую энергию рассчитаны с учетом планируемого объема выработки тепловой энергии на 2017 год, целевого показателя удельного расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии 42 кВт·ч/Гкал, утвержденного в требованиях к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, и планируемого к утверждению тарифа на электрическую энергию, отпускаемую МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2017 год;

- расходы на воду рассчитаны с учетом планируемого объема выработки тепловой энергии на 2017 год, целевого показателя, утвержденного в требованиях к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности 0,37 куб.м/Гкал, и себестоимости утвержденной на 2017 год;

- расходы по оплате труда производственных рабочих рассчитаны исходя из ставки первого разряда 7 241,05 рублей, премия учтена в размере 20% от должностного оклада. Среднемесячный размер заработной платы составит 31 732 руб.;

- расчет амортизационных отчислений откорректирован исходя из срока полезного использования производственного оборудования;

- в предложение регулируемой организации в статью затрат «расходы на ремонт и техобслуживание» включены расходы на замену насосного оборудования котельной в с. Коткино. На основании того, что указанные расходы не относятся к расходам на ремонт и техобслуживание, регулируемой организации было отказано во включении данных расходов в расчет необходимой валовой выручки на 2017 год. В случае реализации указанных мероприятий, расходы будут отнесены на стоимость основного средства и учитываться в тарифе в виде амортизационных отчислений;

- общепроизводственные расходы скорректированы в части расходов на оплату труда, с учетом корректировки ставки первого разряда. При распределении общепроизводственных расходов учтены затраты на услуги бани.

- общехозяйственные расходы скорректированы в части расходов на оплату труда, с учетом корректировки ставки первого разряда, расходов на услуги связи, принятых на уровне утвержденных расходов с учетом ИПЦ. При распределении общепроизводственных расходов учтена выручка по прочей деятельности регулируемой организации.

Объем товарного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы, составил 2 322,31 Гкал.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Тарана» на 2017 год, составили:

1. Экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 9 570,00 руб./Гкал;

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 9 941,67 руб./Гкал.

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 1 235,96 руб./Гкал;

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 284,16 руб./Гкал.

Курленко А.Г.: Не согласны с показателем удельного расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии 42 кВт·ч/Гкал. Фактический показатель за 2015 год составил 53,7 кВт·ч/Гкал и ожидаемый на 2016 год также складывается существенно выше планируемого.

Холодов И.Е.: Устанавливаемый для ООО «Тарана» удельный показатель расхода электроэнергии является наиболее высоким среди регулируемых организаций в сфере теплоснабжения населенных пунктов округа, достаточные основания для установления еще более высокого значения организацией не представлены, проектная документация отсутствует, энергетическое обследование организации не проведено, в программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности отсутствуют мероприятия, целью которых было бы определено снижение данного показателя, а также вообще отсутствуют любые мероприятия на 2016 и 2017 гг. Ввиду вышесказанного предлагается установить указанное значение показателя

Курленко А.Г.: Не согласны с установленными разрядами машинистов (кочегаров) котельной.

Тихомирова Л.В.: Разряды машинистов (кочегаров) котельной определены в соответствии с Единым тарифно-квалификационным справочником работ и профессий рабочих, утвержденным постановлением Госкомтруда СССР, Секретариата ВЦСПС от 31.01.1985 № 31/3-30, с учетом суммарной мощности котлов котельной ООО «Тарана».

#### РЕШИЛИ:

1. Установить одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Тарана» на 2017 год, календарной разбивкой:

1. Экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 9 570,00 руб./Гкал;

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 9 941,67 руб./Гкал.

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

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 1 235,96 руб./Гкал;

- на период с 01.07.201 по 31.12.2017 в размере 1 284,16 руб./Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

3. Об утверждении производственной программы и установление тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «Тарана», на 2017 год.

---

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление ООО «Тарана» (далее –

регулируемая организация) и представлены материалы для расчета тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2017 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО проведена экономическая экспертиза тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), составила 3 380 072 руб., в том числе:

- расходы на электрическую энергию – 1 202 291 руб.;
- оплата труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала – 964 253 руб.;
- амортизация производственного оборудования – 228 938 руб.;
- расходы на сырье и материалы – 25 052 руб.;
- прочие расходы – 67 061 руб.;
- общепроизводственные расходы – 456 598 руб.;
- общехозяйственные расходы – 302 688 руб.;
- планируемая прибыль – 133 191 руб.

Расчетная рентабельность составила 4 %.

При формировании величины необходимой валовой выручки на 2017 год применен индекс потребительских цен (2017/2016) 1,047 прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Проведена корректировка отдельных статей расходов по следующим основаниям:

- затраты на электрическую энергию рассчитаны с учетом планируемого объема поднятой воды на 2017 год, целевого показателя удельного расхода электроэнергии на подъём и передачу воды 13,5 кВт·ч/Гкал, утвержденного в требованиях к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, и планируемого к утверждению тарифа на электрическую энергию, отпускаемую МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2017 год;

- расходы по оплате труда производственных рабочих рассчитаны исходя из ставки первого разряда 7 241 рублей, премия учтена в размере 20% от должностного оклада. Среднемесячный размер заработной платы составит 32 406 рублей. Штатная численность составила 3 человека производственного персонала;

- в предложение регулируемой организации в статью затрат «расходы на ремонт и техобслуживание» включены расходы на замену подающего насоса и насосной станции и строительство трассы холодного водоснабжения. На основании того, что указанные расходы не относятся к расходам на ремонт и техобслуживание, регулируемой организации было отказано во включении данных расходов в расчет необходимой валовой выручки на 2017 год. В случае реализации указанных мероприятий, затраты на строительство и приобретение будут отнесены на стоимость основного средства и учитываться в тарифе в виде амортизационных отчислений;

- общепроизводственные расходы скорректированы в части расходов на оплату труда, с учетом корректировки ставки первого разряда. При распределении общепроизводственных расходов учтены затраты на услуги бани.

- общехозяйственные расходы скорректированы в части расходов на оплату труда, с учетом корректировки ставки первого разряда, расходов на услуги связи, принятых на уровне утвержденных расходов с учетом ИПЦ. При распределении

общепроизводственных расходов учтена выручка по прочей деятельности регулируемой организации.

Объем товарного отпуска воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), составил 2 650 куб. м.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «Тарана» на 2017 год, составили:

1. Экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 1 255,00 руб./куб. м;

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 303,17 руб./куб. м.

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

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 194,24 руб./куб. м;

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 201,82 руб./куб. м.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на период с 01 января по 31 декабря 2017 года.

2. Установить одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «Тарана», на 2017 год со следующей календарной разбивкой:

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

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 1 255,00 руб./куб. м;

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 303,17 руб./куб. м.

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

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 194,24 руб./куб. м;

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 201,82 руб./куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов.

---

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление ООО «РН-Северная нефть» (далее – предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифа на тепловую энергию (мощность) на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования на территории Хасырейского нефтяного месторождения.

Управлением выполнена корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям, установленных на долгосрочный период 2016-2018 годов, рассчитанных методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2017-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2016/2017 год – 1,047;

на 2017/2018 год – 1,04.

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. В состав включены амортизационные отчисления в размере 18,31 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды приняты по данным предприятия. Налог на имущество и прочие налоги определены на основе факта 2015, обоснованного по результатам плановой проверки деятельности предприятия за 2015 год (акт проверки от 25.10.2016) с применением ИПЦ.

Нормативная прибыль рассчитана с учетом установленного нормативного уровня прибыли в размере 0,12%.

Предпринимательская прибыль на уровне 5%.

Расходы на топливо определены исходя из оптовой цены, принятой на уровне факта 2015 года 312 руб. (по результатам проверки, акт 25.10.2016) с применением ИПЦ, и объема газа, рассчитанного исходя из утвержденного удельного расхода топлива и планируемых объемов отпуска тепловой энергии в сеть с применением переводного коэффициента, который принят по предложению предприятия.

Кроме того, необ

ходимая валовая выручка за 2017 год уменьшена на величину излишне полученной прибыли в 2015, определенной по результатам плановой проверки деятельности предприятия (акт проверки от 25.10.2016), в размере 245,06 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2017 год, составила 18 250,26 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 13 742,79 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 3 768,65 тыс. руб.;
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 87,03 тыс. руб.;
4. Нормативная прибыль – 21,55 тыс. руб.;
5. Предпринимательская прибыль – 875,30 тыс. руб.;
6. Излишне полученная прибыль – 245,06 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил – 19 053,85 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 14 149,57 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 3 889,87 тыс. руб.;
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 90,52 тыс. руб.;
4. Нормативная прибыль – 22,20 тыс. руб.;
5. Предпринимательская прибыль – 901,69 тыс. руб.

Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2017-2018 годы, составил 1 910 Гкал.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2016-2018 годы составили:

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 7 520,47 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 11 589,75 руб./Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 9 800 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 10 151,68 руб./Гкал.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «РН-Северная нефть», на 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 7 520,47 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 11 589,75 руб./Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 9 800 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 10 151,68 руб./Гкал.

2. Внести в Приложение 2 к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.11.2015 № 46 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис», на 2017 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 на 2017 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию.

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса электрической энергии на 2017 год:

- объем вырабатываемой электроэнергии – 2 149,59 тыс. кВт·ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции- 282,59 тыс. кВт·ч;
- объем отпуска с шин – 1867,0 тыс. кВт·ч;
- объем потерь электроэнергии – 214,7 тыс. кВт·ч;



- объем полезного отпуска электроэнергии – 1652,3 тыс. кВт·ч, в том числе:
- на производственные нужды – 754,3 тыс. кВт·ч;
- населению – 338,0 тыс. кВт·ч;
- прочим потребителям – 560,0 тыс. кВт·ч.

Объем производства и реализации электрической энергии в расчете тарифов на 2017 год принят по предложению Предприятия. Отпуск электроэнергии на производственные нужды откорректирован: в части, необходимой на производство тепла и водоснабжение в соответствии с объемами выработки соответствующих ресурсов, на остальные направления использования – с учетом расхода за предыдущие периоды.

Расход электроэнергии на собственные нужды электростанций и потери в сетях приняты на 2017 год в соответствии с целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Доля потерь в сетях составила 11,5%, расход на собственные нужды 13%.

По сравнению с данными, предложенными Предприятием в расчете тарифа на электрическую энергию на 2017 год, экономически обоснованные затраты снижены на 2,3 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 37 096,29 тыс. руб.

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

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, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии принят в размере 0,446 т.у.т./тыс. кВт·ч. Корректировки внесены в части объемов необходимого количества топлива, сложившейся ценой стоимости топлива в навигацию 2016 года и с учетом остатков топлива завоза прошлых периодов. Цена топлива учитывалась по итогам проведенных Предприятием конкурсных процедур. На основании протокола № 3 от 18.08.2016 года оценки и сопоставления заявок на участия в открытом конкурсе на право заключения договора поставки нефтепродуктов в поселок Амдерма в 2016 году по итогам рассмотрения заявок на участие в конкурсе было принято решение:

- 1) признать конкурс несостоявшимся, так как была подана одна заявка;
- 2) заключить договор с единственным участником конкурса АО «Ненецкая нефтяная компания».

Затраты учтены в тарифе в размере 28 829,89 тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2017 год в размере 5848,21 рублей, и фактической численности персонала, относимой на производство электрической энергии и учтены в тарифе в размере 12 315,21 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 3 624,79 тыс. руб.

4. Размер амортизационных отчислений откорректирован в соответствии с представленными Предприятием обосновывающими документами, подтверждающими ввод нового оборудования и принят в сумме 5 391,2 тыс. руб.

5. Расходы по статье «Льготный проезд» рассчитаны с учетом возникновения в течение 2017 года права на льготный проезд работника и членов его семьи (иждивенцев) из расчета принятой в тарифе численности, приняты в размере 174,2 тыс. руб.

6. Расходы на материалы приняты на уровне утвержденных в тарифе на 2016 год сумм с применением ИПЦ. Учтены в тарифе в размере 588,19 тыс. руб.

7. Расходы на ремонты и техобслуживание предложены Предприятием в размере 2660,9 тыс. руб. Экспертом исключены затраты по ремонтам, произведенным в 2015 году, капитальный ремонт кровли ДЭС, часть расходов на замену опор. По представленной справке у Предприятия по состоянию на 01.01.2016 года накоплена амортизация в размере 3892,91 тыс. руб. В соответствии с приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01» восстановление объекта основных средств может осуществляться посредством ремонта, модернизации и реконструкции. Накопленные амортизационные отчисления позволяют произвести запланированные ремонты. Остальные расходы откорректированы в соответствии с представленными расчетами и обоснованиями и включены в размере 633,9 тыс. руб.

8. Прочие прямые расходы приняты с корректировкой в части расходов по налогу на имущество (в связи с принятием на учет новых основных средств), по расчету платы за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, на ежегодные медицинские осмотры в размере фактических расходов за 2015 год, проиндексированных на индексы ИПЦ 2016, 2017 годов. Расходы учтены в тарифе в размере 795,12 тыс. руб.

9. Общепроизводственные расходы (АТХ и участок ГСМ), относимые на производство электрической энергии, приняты с корректировкой от планируемых общепроизводственных расходов на 2017 год в части расходов на оплату труда, страховых взносов, амортизации, услуг вспомогательных производств (рассчитаны по сложившейся себестоимости) и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете). Согласно учетной политике общепроизводственные расходы распределяются пропорционально себестоимости товарного отпуска по видам деятельности. Учтены в тарифе в размере 7 640,57 тыс. руб.

10. Общехозяйственные расходы откорректированы в части расходов на оплату труда, страховых взносов, амортизации, услуг вспомогательных производств (рассчитаны по сложившейся себестоимости) и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете). Согласно учетной политике общехозяйственные расходы распределяются пропорционально себестоимости товарного отпуска по видам деятельности. Учтены в тарифе в размере 5 429,2 тыс. руб.

11. Внереализационные расходы скорректированы по сравнению с данными Предприятия на сумму сверхнормативных выбросов и приняты в сумме 100,11 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электроэнергии в части товарного отпуска (цеховая себестоимость товарного отпуска) составят 41 622,71 тыс. руб.

В расчете тарифа учтены внереализационные доходы на 2017 год в размере 4 678,73 тыс. руб. (в сумме, равной планируемому к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств).

Размер необходимой прибыли на 2017 год – 152,3 тыс. руб.

Выручка от реализации электрической энергии составит 37 096,29 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предложено утвердить на 2017 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

**на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 года:**

экономически обоснованный тариф – 40,85 руб./кВт·ч;

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

1. Одноставочный тариф – 32,64 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 17,46 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 32,64 руб./кВт·ч;

2.3 пиковая зона – 49,80 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 17,46 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 37,97 руб./кВт·ч;

**на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 года:**

экономически обоснованный тариф – 41,77 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;

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, поставляемую покупателям МУП «Амдермасервис», на 2017 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 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,64	34,92
2	Трехставочный 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	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,46	17,70
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,64	34,92
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	49,80	54,38
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,46	17,70
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	37,97	40,97

Муниципальное унитарное предприятие «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.

Примечание:

1. Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 40,85 руб./кВт·ч (без учета НДС);

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 41,77 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» - 6 чел.

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

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис» на долгосрочный период 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 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования.

Управлением выполнена корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям, установленных на долгосрочный период 2016-2018 годов, рассчитанных методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2017-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2016/2017 год – 1,047;

на 2017/2018 год – 1,04.

Планируемый на 2017 год объем вырабатываемой тепловой энергии скорректирован 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). Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной принят на 2017 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 2017 год в размере 1050,0 Гкал.

Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию, составляет 7 155,09 Гкал.

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:

- на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии со сложившейся себестоимостью эксплуатационных расходов;

- на страховые взносы (рассчитаны в соответствии с действующим законодательством с уточнением величины базы для начисления взносов на 2017 год);

- на амортизационные отчисления в соответствии с обосновывающими документами, подтверждающими ввод нового оборудования;

- на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в соответствии с представленными обосновывающими материалами и расчетами;

- на величину налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли).

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

Предпринимательская прибыль на уровне 1% по заявлению Предприятия.

Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск тепловой энергии с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования на 2017 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 2016 года и с учетом остатков топлива завоза прошлых периодов. Цена топлива учитывалась по итогам проведенных Предприятием конкурсных процедур.

Расходы на электроэнергию на 2017 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 2017 год. 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 2017 год.

В расчете тарифа учтены внереализационные доходы на 2017 год в размере 604,8 тыс. руб. (в сумме, равной планируемым к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств).

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2017 год, составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.	
	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	22 775,84	23 450,00
Неподконтрольные расходы	14 476,86	14 979,98
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	46 888,84	48 764,39
Внереализационные доходы	604,80	604,80
Нормативная прибыль	270,12	282,40
Расчетная предпринимательская прибыль	444,69	453,13
Итого НВВ на товарный отпуск	84 251,54	87 328,84

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2017-2018 годы составили:

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 14 672,85 руб./Гкал.

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 16 072,36 руб./Гкал.

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 – 16 068,18 руб./Гкал.

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 235,96 руб./Гкал.

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 284,16 руб./Гкал.

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 – 1 335,52 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 2017 год.

## РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 14 672,85 руб./Гкал.

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 16 072,36 руб./Гкал.

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 – 16 068,18 руб./Гкал.

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 235,96 руб./Гкал.

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 284,16 руб./Гкал.

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 – 1 335,52 руб./Гкал.

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.

7. О корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис» на долгосрочный период 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 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования.

Управлением выполнена корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую потребителям, установленных на долгосрочный период 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 2017-2019 г.г.

Объем полезного отпуска питьевой воды скорректирован на объем отпуска воды на производственные нужды (на нужды котельных) в соответствии с утвержденными целевыми показателями 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 12%.

Объем отпуска питьевой воды, на основании которого были откорректированы тарифы на питьевую воду, составляет 20 947 м<sup>3</sup>.

Операционные расходы, расходы на электрическую энергию приняты на уровне утвержденных на 2017 год.

Неподконтрольные расходы скорректированы:

- на величину изменения расходов на электрическую энергию (исходя из удельного расхода электрической энергии (ДПР на 2017 год) на скорректированный объем поднятой питьевой воды и планируемой цеховой себестоимости электрической энергии на 2017 год);

- на величину изменения налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли).

Нормативная прибыль рассчитана, исходя из установленного нормативного уровня прибыли в размере 0,32% (ДПР на 2017 год) на скорректированную величину расходов.

Расчетная предпринимательская прибыль рассчитана по предложению Предприятия в размере 1 %.

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на питьевую воду на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.	
	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	15 973,6	17 466,8
Расходы на электрическую энергию	4 937,3	5 453,3
Неподконтрольные расходы	2 415,7	2 502,0
Амортизация	572,0	598,9
Нормативная прибыль	76,3	83,1
Внерезультационные доходы	627,97	657,44
Расчетная предпринимательская прибыль	238,8	260,0
Итого НВВ на товарный отпуск	23 585,7	25 706,7

В результате проведенной экспертизы, тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис» на долгосрочный период регулирования 2017-2018 г.г. составили:

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 377,11 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 584,83 руб./куб.м.

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 – 1 643,46 руб./куб.м.



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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 196,62 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 204,29 руб./куб.м.

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 – 212,46 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 2017 год.

#### 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 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 377,11 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 584,83 руб./куб.м.

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 – 1 643,46 руб./куб.м.

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 196,62 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 204,29 руб./куб.м.

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 – 212,46 руб./куб.м.

2.1 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.

8. О корректировке тарифов на водоотведение для потребителей муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» на долгосрочный период 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 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования.

Управлением выполнена корректировка тарифов на водоотведение, установленных на долгосрочный период 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 2017-2019 г.г.

Планируемый на 2017 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 период 2017-2018 годов, составил 14 232 куб. метров.

Операционные расходы, расходы на электрическую энергию, неподконтрольные расходы приняты на уровне, утвержденных на 2017 год.

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на водоотведение на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.	
	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	163,75	171,03
Неподконтрольные расходы	29,78	31,41
Амортизация	62,61	62,61
Нормативная прибыль	0,82	0,85
Расчетная предпринимательская прибыль	2,56	2,65
Итого НВВ на товарный отпуск	259,52	268,55

В результате проведенной экспертизы, тарифы на водоотведение для потребителей МУП «Амдермасервис» на долгосрочный период регулирования 2017-2018 г.г. составили:

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 17,20 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 19,27 руб./куб.м.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 18,60 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 19,24 руб./куб.м.

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 20,30 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 22,74 руб./куб.м.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 21,83 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 22,70 руб./куб.м.

## РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в производственную программу МУП «Амдермасервис» сфере водоотведения, утвержденную 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 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 17,20 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 19,27 руб./куб.м.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 18,60 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 19,24 руб./куб.м.

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 20,30 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 22,74 руб./куб.м.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 21,83 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 22,70 руб./куб.м.

2.1. 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.

9 Корректировка тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям МУП «Амдермасервис», на долгосрочный период 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».

Откорректированные на 2017-2018 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП «Амдермасервис» с календарной разбивкой составят (без учета НДС):

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 377,11 руб./куб.м;  
на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 584,83 руб./куб.м;  
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 – 1 643,46 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 2017 год.

Предлагается внести изменения в одноставочные тарифы на теплоноситель на 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 196,62 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 204,29 руб./куб.м.

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 – 212,46 руб./куб.м.

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 377,11 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 584,83 руб./куб.м.

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 – 1 643,46 руб./куб.м.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на теплоноситель поставляемый потребителям МУП «Амдермасервис», на 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 196,62 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 204,29 руб./куб.м.

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 – 212,46 руб./куб.м.

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

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 377,11 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 584,83 руб./куб.м.

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 – 1 643,46 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.

10. О корректировке тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис» на долгосрочный период 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 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования.

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 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 2017-2018 годы тарифов на холодное водоснабжение и тепловую энергию, предлагается внести изменения:

- в производственную программу на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2016-2018 годы;

- в тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2016-2018 годы 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	2016	254,76	270,78
		2017	270,78	281,34
		2018	281,34	292,59
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	184,80	196,62
		2017	196,62	204,29
		2018	204,29	212,46
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	1 166,00	1 235,96
		2017	1 235,96	1 284,16
		2018	1 284,16	1 335,52

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 2017 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)			
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	1 810,35	2 257,48
		2017	2 257,48	2 549,17
		2018	2 532,83	2 607,55
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	985,00	1 377,11
		2017	1 377,11	1 584,83
		2018	1 584,83	1 643,46
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	13 755,78	14 672,85
		2017	14 672,85	16 072,36
		2018	15 800,00	16 068,16

#### 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 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

- Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям (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)			
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	1 810,35	2 257,48
		2017	2 257,48	2 549,17
		2018	2 532,83	2 607,55
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	985,00	1 377,11
		2017	1 377,11	1 584,83
		2018	1 584,83	1 643,46
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	13 755,78	14 672,85
		2017	14 672,85	16 072,36
		2018	15 800,00	16 068,16

- Льготные тарифы для 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.	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)*			
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	254,76	270,78
		2017	270,78	281,34
		2018	281,34	292,59
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	184,80	196,62
		2017	196,62	204,29
		2018	204,29	212,46
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	1 166,00	1 235,96
		2017	1 235,96	1 284,16
		2018	1 284,16	1 335,52

2.1. 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.

11. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис» на долгосрочный период 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 горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования.

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 2016-2018 годы стоимости 1 Гкал и стоимости 1 куб. м теплоносителя, рассчитанного количества тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в размере 0,052 Гкал/куб. м.

В связи с корректировкой на 2017-2018 годы тарифов на холодное водоснабжение и тепловую энергию, предлагается внести изменения в тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2016-2018 годы 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		
					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) **					
		2016	184,80	196,62	1 166,00	1 235,96	
		2017	196,62	204,29	1 235,96	1 284,16	
		2018	204,29	212,46	1 284,16	1335,52	

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 2017 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)					
		2016	985,00	1 377,11	13 755,78	14 672,85	
		2017	1 377,11	1 584,83	14 672,85	16 072,36	
		2018	1 584,83	1 643,46	15 800,00	16 068,18	

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2017-2018 годы 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 «Амдерма-сервис»	Прочие потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)					
		2016	985,00	1 377,11	13 755,78	14 672,85	
		2017	1 377,11	1 584,83	14 672,85	16 072,36	
		2018	1 584,83	1 643,46	15 800,00	16 068,18	

- 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 «Амдерма-сервис»	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) **					
		2016	184,80	196,62	1 166,00	1 235,96	
		2017	196,62	204,29	1 235,96	1 284,16	
		2018	204,29	212,46	1 284,16	1335,52	

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.

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) поступило заявление общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и представлены материалы для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2017-2018 г.г.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) регулируемой организации и тарифов, установленных с применением метода индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере

теплоснабжения с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2019 г.г.

Планируемый на 2017 год объем вырабатываемой тепловой энергии скорректирован на объем отпуска тепловой энергии на собственные нужды котельной, на объем потерь в соответствии с утвержденными целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017 год, на производственные нужды в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску тепловой энергии на производственные нужды. Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию, составляет 29 320,63 Гкал.

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:

- на обязательное страхование (уточнение значения ИПЦ);
- на страховые взносы (рассчитаны в соответствии с действующим законодательством с уточнением величины базы для начисления взносов на 2017 год);
- на величину налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов скорректированы на величину изменения расходов:

- на топливо (исходя из потребности в топливе (попутный газ) на отпуск тепловой энергии с учетом удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию (ДПР на 2017 год), цены на газ, планируемой на 2017 год);
- на воду на технологические нужды (исходя из потребности в воде с учетом удельного расхода воды на производство и передачу тепловой энергии (ЦП на 2017 год) и цеховой себестоимости производства технической неочищенной воды, планируемой на 2017 год);
- на электроэнергию (исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии (ДПР на 2017 год) и планируемой стоимости покупной электроэнергии).

Нормативная прибыль рассчитана исходя из установленного нормативного уровня прибыли в размере 0,94% (ДПР на 2017 год) на скорректированную величину расходов.

Предпринимательская прибыль учтена в размере 5% в соответствии с действующим законодательством.

По результатам проверки за 2014 год обществом дополнительно получена прибыль по услуге теплоснабжения в размере 12 156,3 тыс. руб. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования и включен в тарифы в размере 4 052,1 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода (2016-2018 г.г.).

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирувания, тыс. руб.	
	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	72 485,5	74 631,1
Неподконтрольные расходы	18 330,0	18 861,8
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	20 313,0	20 452,8
Нормативная прибыль	1 054,5	1 092,9
Расчетная предпринимательская прибыль	4 752,3	4 885,0
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	-4 052,1	-4 052,1
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>112 883,3</b>	<b>115 871,4</b>

К установлению предлагаются тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 3 659,20 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 4 044,87 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 3 900,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 4 004,88 руб. за 1 Гкал.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 3 659,20 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 4 044,87 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 3 900,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 4 004,88 руб. за 1 Гкал.

2. Внести в Приложение 2 к приказу УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 54 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

13. О корректировке тарифов на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) поступило заявление общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и

представлены материалы для корректировки тарифов на техническую неочищенную воду на 2017-2018 г.г.

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 2017-2019 г.г.

Планируемый на 2017 год объем поднятой технической неочищенной воды скорректирован на объем отпуска воды на производственные нужды и прочим потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску воды на производственные нужды и прочим потребителям. Объем отпуска технической неочищенной воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на техническую неочищенную воду, составляет 2 309,033 тыс. м<sup>3</sup>.

Операционные расходы, расходы на электрическую энергию приняты на уровне утвержденных на 2017 год.

Неподконтрольные расходы скорректированы:

- на величину изменения расходов на электрическую энергию (исходя из удельного расхода электрической энергии (ДПР на 2017 год) на скорректированный объем поднятой технической воды и планируемой стоимости покупной электроэнергии);

- на величину изменения налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли).

Нормативная прибыль рассчитана исходя из установленного нормативного уровня прибыли в размере 5,15% (ДПР на 2017 год) на скорректированную величину расходов.

По результатам проверки за 2014 год обществом недополучено прибыли по услуге водоснабжения холодной технической неочищенной водой в размере 2 335,8 тыс. руб. Недополученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования (2016-2018 г.г.) и включен в тарифы на 2017 год в размере 778,6 тыс. руб.

По итогам 2015 года у общества возник недополученный доход в размере 815,5 тыс. руб. (сокращение объемов реализации по сравнению с объемами, учтенными в тарифе на 2015 год). Недополученный доход распределен на 2017-2018 годы и включен в тарифы на каждый год в размере 407,8 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на техническую неочищенную воду на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.	
	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	28 955,8	30 242,8
Расходы на электрическую энергию	18 617,4	19 939,2
Неподконтрольные расходы	25 955,6	25 609,2
Нормативная прибыль	3 992,3	4 419,6
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	1 186,3	1 186,3
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>78 707,4</b>	<b>81 397,2</b>

К установлению предлагаются тарифы на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям, на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 33,50 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 34,67 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 34,67 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 35,83 руб. за 1 куб. м.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в производственную программу ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения (техническая неочищенная вода), утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 55 «Об утверждении производственных программ общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы».

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 33,50 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 34,67 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 34,67 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 35,83 руб. за 1 куб. м.

2.1. Внести в Приложение 4 к приказу УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 56 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

14. О корректировке тарифов на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы.

---

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) поступило заявление общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и представлены материалы для корректировки тарифов на техническую очищенную воду на 2017-2018 г.г.

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 2017-2019 г.г.

Планируемый на 2017 год объем технической неочищенной воды, переданный на очистку до качества технической очищенной воды скорректирован на объем отпуска на производственные нужды и прочим потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску воды на производственные нужды и прочим потребителям. Объем отпуска технической очищенной воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на техническую очищенную воду, составляет 83,744,4 тыс. м<sup>3</sup>.

Операционные расходы, расходы на электрическую энергию приняты на уровне утвержденных на 2017 год.

Неподконтрольные расходы скорректированы:

- на величину изменения расходов на электрическую энергию (исходя из удельного расхода электрической энергии (ДПР на 2017 год) на скорректированный объем переданной на очистку технической неочищенной воды и планируемой стоимости покупной электроэнергии);

- на величину изменения налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли).

Нормативная прибыль рассчитана исходя из установленного нормативного уровня прибыли в размере 5,74% (ДПР на 2017 год) на скорректированную величину расходов.

По результатам проверки за 2014 год обществом дополнительно получена прибыль по услуге водоснабжения холодной технической очищенной водой в размере 2 591,8 тыс. руб. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования (2016-2018 г.г.) и включен в тарифы на 2017 863,9 тыс. руб.

По итогам 2015 года у общества возник недополученный доход в размере 347,4 тыс. руб. (сокращение объемов реализации по сравнению с объемами, учтенными в тарифе на 2015 год). Недополученный доход распределен на 2017-2018 годы и включен в тарифы на каждый год в размере 173,7 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на техническую очищенную воду на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.	
	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	30 099,0	31 436,9
Расходы на электрическую энергию	593,1	623,5
Неподконтрольные расходы	3 623,3	3 841,0
Нормативная прибыль	2 089,7	2 364,9
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	-690,2	-690,2
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>35 714,9</b>	<b>37 576,0</b>

К установлению предлагаются тарифы на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям, на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 400,87 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 452,08 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 440,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 457,40 руб. за 1 куб. м.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в производственную программу ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения (техническая очищенная вода), утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 55 «Об утверждении производственных программ общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы».

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 400,87 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 452,08 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 440,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 457,40 руб. за 1 куб. м.

2.1. Внести в Приложение 4 к приказу УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 56 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

15. О корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы.

---

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) поступило заявление общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и представлены материалы для корректировки тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2017-2018 г.г.

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 2017-2019 г.г.

Планируемый на 2017 год объем воды, переданный на производство питьевой воды (техническая неочищенная вода – 37,493 тыс. м3, техническая очищенная вода - 5,577 тыс. м3) скорректирован в соответствии со сложившейся

динамикой фактических показателей по отпуску воды прочим потребителям. Объем отпуска питьевой воды потребителям, на основании которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду, составил 41,187 тыс. м3.

Операционные расходы, расходы на электрическую энергию приняты на уровне утвержденных на 2017 год.

Неподконтрольные расходы скорректированы:

- на величину изменения расходов на электрическую энергию (исходя из удельного расхода электрической энергии (ДПР на 2017 год) на скорректированный объем питьевой воды и планируемой стоимости покупной электроэнергии);

- на величину изменения налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли).

Нормативная прибыль рассчитана исходя из установленного нормативного уровня прибыли в размере 4,76% (ДПР на 2017 год) на скорректированную величину расходов.

По результатам проверки за 2014 год обществом дополнительно получена прибыль по услуге водоснабжения питьевой водой в размере 1 147,2 тыс. руб. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования и включен в тарифы в размере 382,4 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода (2016-2018 г.г.).

По итогам 2015 года у общества возник недополученный доход в размере 1 178,9 тыс. руб. (сокращение объемов реализации по сравнению с объемами, учтенными в тарифе на 2015 год). Недополученный доход распределен на 2017-2018 годы и включен в тарифы на каждый год в размере 589,4 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на питьевую воду на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.	
	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	23 554,5	24 601,5
Расходы на электрическую энергию	1 186,8	1 271,1
Неподконтрольные расходы	11 328,2	11 609,7
Нормативная прибыль	1 802,7	2 001,8
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	207,0	207,0
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>38 079,3</b>	<b>39 691,2</b>

К установлению предлагаются тарифы на питьевую воду, поставляемую потребителям, на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 910,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 939,11 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 939,11 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 988,27 руб. за 1 куб. м.



## РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в производственную программу ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 55 «Об утверждении производственных программ общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы».

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 910,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 939,11 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 939,11 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 988,27 руб. за 1 куб. м.

2.1. Внести в Приложение 3 к приказу УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 56 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

16. О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы.

---

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) поступило заявление общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и представлены материалы для корректировки тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2017-2018 г.г.

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 2017-2019 г.г.

Планируемый на 2017 год объем отпуска горячей воды скорректирован в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску горячей воды потребителям. Объем отпуска горячей воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на горячую воду, составил 104,5 тыс. м<sup>3</sup>.

Операционные расходы, расходы на электрическую энергию приняты на уровне утвержденных на 2017 год.

Неподконтрольные расходы скорректированы:

- на величину изменения расходов на энергоресурсы на скорректированный объем горячей воды исходя из потребности: а) в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии на подготовку горячей воды (ДПР на 2017 год) и планируемой стоимости покупной электроэнергии); б) в тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды и цеховой себестоимости производства тепловой энергии, планируемой на 2017 год; в) исходя из объема технической неочищенной воды, переданной для горячего водоснабжения и цеховой себестоимости производства технической неочищенной воды, планируемой на 2017 год;

- на величину изменения налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли).

Нормативная прибыль рассчитана исходя из установленного нормативного уровня прибыли в размере 2,44% (ДПР на 2017 год) на скорректированную величину расходов.

По результатам проверки за 2014 год обществом дополнительно получена прибыль по услуге водоснабжения горячей водой. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования (2016-2018 г.г.) и включен в тарифы на 2017 год в размере 5 264,8 тыс. руб., на 2018 год – в размере 3 596,7 тыс. руб.

В соответствии с Порядком, определенным 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», тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и холодная вода, производимые ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», принимаются равными тарифам на техническую неочищенную воду и тепловую энергию, планируемым на 2017 год.

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения составляет 0,09  $((95^{\circ}\text{C} - 5^{\circ}\text{C})/1000)$  Гкал/куб. м.

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на горячую воду на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.	
	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	14 156,2	14 785,4
Расходы на электрическую энергию	200,4	207,8
Неподконтрольные расходы	27 960,5	28 332,0
Нормативная прибыль	1 058,4	1 120,0
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	-5 264,8	-3 596,8
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>38 110,6</b>	<b>40 848,5</b>

К установлению предлагаются тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям, на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2017	330,82	398,71
		2018	385,67	396,27
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2017	33,50	34,67
		2018	34,67	35,83
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2017	3 303,58	4 044,87
		2018	3 900,00	4 004,88

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в производственную программу ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере горячего водоснабжения, утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 55 «Об утверждении производственных программ общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы».

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2017	330,82	398,71
		2018	385,67	396,27
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2017	33,50	34,67
		2018	34,67	35,83
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2017	3 303,58	4 044,87
		2018	3 900,00	4 004,88

2.1. Внести в Приложение 5 к приказу УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 56 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

17. О корректировке тарифов на водоотведение для потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) поступило заявление общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и представлены материалы для корректировки тарифов на водоотведение на 2017-2018 г.г.

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 2017-2019 г.г.

Планируемый на 2017 год объем принятых стоков скорректирован в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по объему принятых сточных вод. Объем принятых стоков, на основании которого были рассчитаны тарифы на водоотведение, составил 112,537 тыс. м3.

Операционные расходы, расходы на электрическую энергию приняты на уровне утвержденных на 2017 год.

Неподконтрольные расходы скорректированы:

- на величину изменения расходов на электрическую энергию (исходя из удельного расхода электрической энергии (ДПР на 2017 год) на скорректированный объем принятых стоков и планируемой стоимости покупной электроэнергии);

- на величину изменения налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли).

Нормативная прибыль рассчитана исходя из установленного нормативного уровня прибыли в размере 11,01% (ДПР на 2017 год) на скорректированную величину расходов.

По результатам проверки за 2014 год обществом дополнительно получена прибыль по услуге водоотведения в размере 11 375,9 тыс. руб. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования и включен в тарифы в размере 3 791,96 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода (2016-2018 г.г.).

По итогам 2015 года у общества возник недополученный доход в размере 1 173,1 тыс. руб. (сокращение объемов реализации по сравнению с объемами, учтенными в тарифе на 2015 год). Недополученный доход распределен на 2017-2018 годы и включен в тарифы на каждый год в размере 886,5 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на водоотведение на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.	
	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	45 398,7	47 416,7
Расходы на электрическую энергию	5 522,9	5 852,1
Неподконтрольные расходы	7 744,2	8 204,9

Нормативная прибыль	7 258,2	8 999,4
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	-2 905,4	-2 905,4
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>63 018,6</b>	<b>67 567,7</b>

К установлению предлагаются тарифы на водоотведение для потребителей на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 545,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 577,82 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 577,82 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 627,29 руб. за 1 куб. м.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в производственную программу ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» сфере водоотведения, утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 55 «Об утверждении производственных программ общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы».

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на водоотведение для потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2017-2018 годы со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 545,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 577,82 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 577,82 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 627,29 руб. за 1 куб. м.

2.1. Внести в Приложение 6 к приказу УГРЦТ НАО от 27.11.2015 № 56 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

18. Об утрате АО «Оборонэнергосбыт» статуса гарантирующего поставщика на территории Ненецкого автономного округа.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления поступило уведомление акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (вход. № 945 от 01.12.2016) об отказе осуществления функций гарантирующего поставщика на территории Ненецкого автономного округа с 01.01.2017 в связи с окончанием срока действия государственного контракта на поставку электрической энергии (мощности) потребителям Министерства обороны Российской Федерации № 320/2/2/19047 от 31.12.2013, заключенного между Министерством обороны Российской Федерации и АО «Оборонэнергосбыт».

На основании вышеизложенного, в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», предлагаю:

1. Признать АО «Оборонэнергосбыт» утратившим статус гарантирующего поставщика на территории Ненецкого автономного округа с 01.01.2017.

2. Включить зоны деятельности гарантирующего поставщика АО «Оборонэнергосбыт» на территории Ненецкого автономного округа в зоны деятельности гарантирующих поставщиков, из которых эти части были исключены в связи с присвоением статуса гарантирующего поставщика АО «Оборонэнергосбыт» (приказ Комитета по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 12.08.2011 № 27 «О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 23.10.2006 № 8 «О согласовании зоны деятельности гарантирующих поставщиков»), а именно:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;

МП Заполярного района «Севержилкомсервис»;

МУП «Амдермасервис»;

сельскохозяйственный производственный кооператив «Нярьяна ты».

3. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 23.10.2006 № 8 «О согласовании зоны деятельности гарантирующих поставщиков» (с изменениями, внесёнными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 13.05.2016 № 9) следующие изменения:

1) по тексту приказа слова «, за исключением зоны деятельности гарантирующего поставщика АО «Оборонэнергосбыт» исключить;

2) абзац пятый пункта 1 признать утратившим силу.

Проект приказа «О внесении изменения в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 23.10.2006 № 8» был направлен в Прокуратуру НАО для проведения экспертизы, замечаний не поступило.

Проект приказа размещен на сайте Управления для проведения независимой антикоррупционной экспертизы, заключений на проекты не поступило.

**РЕШИЛИ:**

1. Признать АО «Оборонэнергосбыт» утратившим статус гарантирующего поставщика на территории Ненецкого автономного округа с 01.01.2017.

2. Включить зоны деятельности гарантирующего поставщика АО «Оборонэнергосбыт» на территории Ненецкого автономного округа в зоны деятельности гарантирующих поставщиков, из которых эти части были исключены в связи с присвоением статуса гарантирующего поставщика АО «Оборонэнергосбыт» (приказ Комитета по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 12.08.2011 № 27 «О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 23.10.2006 № 8 «О согласовании зоны деятельности гарантирующих поставщиков»), а именно:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;

МП Заполярного района «Севержилкомсервис»;

МУП «Амдермасервис»;

сельскохозяйственный производственный кооператив «Няръяна ты».

3. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 23.10.2006 № 8 «О согласовании зоны деятельности гарантирующих поставщиков» (с изменениями, внесёнными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 13.05.2016 № 9) следующие изменения:

1) по тексту приказа слова «, за исключением зоны деятельности гарантирующего поставщика АО «Оборонэнергосбыт» исключить;

2) абзац пятый пункта 1 признать утратившим силу.

4. О принятых решениях уведомить:

АО «Оборонэнергосбыт»;

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;

МП Заполярного района «Севержилкомсервис»;

МУП «Амдермасервис»;

сельскохозяйственный производственный кооператив «Няръяна ты»;

Федеральную антимонопольную службу.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



С.Г. Неверова