

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 30 ноября 2015 года № 11

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.А. Вольнец

СЕКРЕТАРЬ -

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

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Л.Г. Выдрина
Д.В. Мартынов
Е.А. Кравцова

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Директор МП ЗР «Севержилкомсервис»
Главный экономист -начальник ПЭО «Севержилкомсервис»
Главный бухгалтер МУ ПОК и ТС
Начальник ПЭО МУ ПОК и ТС

С.Л. Калашников
О.Ю. Труфакина
Е.А. Алавацкая
Л.А. Фролова

ОТСУТСТВОВАЛИ:

главный специалист-эксперт Управления
Федеральной антимонопольной службы
по Ненецкому автономному округу

А.В. Носова¹

1. Рассмотрение вопроса 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 МУ ПОК и ТС на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Холодов И.Е.)

¹В соответствии с письмом от 27.11.2015 № 144816 врио руководителя Ненецкого УФАС России Л.А. Одеговой главный специалист-эксперт Носова А.В. не может присутствовать на заседании комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа по причине нахождения на обучении.

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы МУ ПOK и ТC на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016-2018 годы.

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

РЕШИЛИ:

Утвердить для МУ ПOK и ТC на 2016-2018 годы:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере:

2016 г. - 162,8 кг у. т./Гкал;

2017 г. - 162,2 кг у. т./Гкал;

2018 г. - 162,0 кг у. т./Гкал;

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

- потери и затраты теплоносителя:

2016 г. – 18 470,0 куб. м;

2017 г. – 18 470,0 куб. м;

2018 г. – 18 470,0 куб. м;

- потери тепловой энергии:

2016 г. – 20 128,4 Гкал;

2017 г. – 20 128,4 Гкал;

2018 г. – 20 128,4 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

2. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям МУ ПOK и ТC, на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Тихомирова)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Нарьян-Марского МУ ПOK и ТC (далее - регулируемая организация) и представлены материалы для расчета тарифа на тепловую энергию (мощность) на 2016-2018 годы.

Для регулирования тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям выбран метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

Индексы роста цен на газ (в части оптовой составляющей):

на 2016 год (с1 июля) – 1,02;

на 2017 год (с1 июля) – 1,03;

на 2018 год (с1 июля) – 1,03.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность), составила 316 808,98 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 150 674,54 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 81 415,83 тыс. руб.;
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 96 701,18 тыс. руб.;
4. Нормативная прибыль – 502,78 тыс. руб.;
5. Предпринимательская прибыль – 2 554,47 тыс. руб.;
6. Внереализационные доходы – 4 078,62 тыс. руб.;
7. Необоснованные доходы – 10 961,20 тыс. руб.

В расчет необходимой валовой выручки на 2016 год внесены следующие корректировки:

1. Объемы расхода газа определены согласно нормативам удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

2. Фонд оплаты труда определен исходя из нормативной численности.

Ставка первого разряда в расчете составила 8 010,59 рубля, премия учтена в размере 20% от должностного оклада, учтены выплаты за выслугу лет. Размер районных коэффициентов составил 80%, процентных надбавок к заработной плате за работу в районах Крайнего Севера 80%. Учтены прочие доплаты и выплаты предусмотренные положением по оплате труда работников (за работу в ночное время, за расширение зоны обслуживания, доплата за сложность, вредность и пр.).

3. Размер страховых взносов определен в соответствии с законодательством на основе плановых затрат на оплату труда.

4. С целью соблюдения баланса экономических интересов регулируемой организаций и интересов потребителей, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования амортизируемого имущества и отнесение этого имущества к соответствующей амортизационной группе определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

5. Затраты по статье «Прочие расходы», скорректированы в части расходов на уплату налога на имущество (согласно расчету, представленному регулируемой организацией), расходов на оплату транспортных услуг, услуг подрядных организаций (приняты на уровне фактических затрат с учетом ИПЦ). Затраты на отопление исключены как расходы, необоснованные регулируемой организацией.

6. Косвенные расходы (расходы на содержание аварийно-диспетчерской службы, общепроизводственные расходы и общехозяйственные расходы) скорректированы в части расходов на оплату труда. Расчет выполнен с учетом ставки первого разряда в размере 8 010,59 рубля, премии в размере 20% от должностного оклада, районного коэффициента и процентных надбавок к заработной плате за работу в районах Крайнего Севера согласно законодательству. Учтены прочие доплаты и выплаты, предусмотренные положением по оплате труда

работников (выплаты за выслугу лет за работу в ночное время, за расширение зоны обслуживания, доплата за сложность, вредность и пр.).

7. В расчет внебюджетных расходов, включены расходы на услуги банков. Расходы по сомнительным долгам, определенные в предложениях по расчету тарифа регулируемой организацией как «невозвратная дебиторка», в расчете внебюджетных расходов не учтены.

Из материалов, представленных в адрес Управления, по вопросу включения в тарифы по регулируемым видам деятельности безнадежной дебиторской задолженности МУП «Служба Заказчика по ЖКУ г. Нарьян-Мара», установлено следующее:

Обоснованные арбитражным судом требования регулируемой организации о взыскании задолженности за период 2009-2010 годов составили 63 100,751 тыс. руб.

В период с 2010 по 2012 годы регулируемой организации из окружного бюджета была возмещена сумма порядка **98,6 млн. рублей**, которая была израсходована на погашение задолженности предприятия по налогам и сборам в бюджет и внебюджетные фонды, образовавшейся, в том числе, вследствие неоплаты МУП «Служба Заказчика по ЖКУ г. Нарьян-Мара» услуг по тепло- и водоснабжению в период 2009-2010 годов.

С учетом изложенного можно сделать вывод, что возмещение МУ ПOKиTC безнадежных долгов путем включения в регулируемые тарифы суммы безнадежной дебиторской задолженности в размере 63 100,751, противоречит бюджетному законодательству, поскольку из окружного бюджета уже выделялись субсидии, израсходованные предприятием на погашение задолженности по налогам и сборам в бюджет и внебюджетные фонды. В случае включения суммы безнадежной дебиторской задолженности в расчет тарифов, фактически она будет возмещена предприятию второй раз: как за счет окружного бюджета через субсидии на возмещение недополученных доходов предприятия, возникающих в результате тарифного регулирования, так и за счет граждан – потребителей услуг предприятия, оплачивающих коммунальные услуги.

Кроме того, в соответствии с законодательством в сфере ценообразования, расходы по сомнительным долгам определяются в отношении единых теплоснабжающих организаций в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования. Между тем МУ ПOKиTC не представлены доказательства наличия дебиторской задолженности населения при возникновении у предприятия безнадежной дебиторской задолженности.

8. Размер нормативной прибыли определен с учетом предложений регулируемой организации и выплат, предусмотренных в положении о льготах, гарантиях и компенсациях для работников Нарьян-Марского МУ ПOKиTC.

9. Предпринимательская прибыль гарантирующей организации учтена в размере 1 процента от расходов, в соответствии с законодательством.

10. Дополнительно учтены внебюджетные доходы, учитывающие начисление амортизации по имуществу, полученному в безвозмездное пользование.

11. В соответствии с законодательством исключены из расчетов необходимой валовой выручки экономически необоснованные (излишне

полученные) доходы регулируемых организаций полученные в период с 2011-2014 годы.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 334 669,00 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 157 819,53 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 86 137,42 тыс. руб.;
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 102 531,07 тыс. руб.;
4. Нормативная прибыль – 529,84 тыс. руб.;
5. Предпринимательская прибыль – 2 690,96 тыс. руб.;
6. Внереализационные доходы – 4 078,62 тыс. руб.;
7. Необоснованные доходы – 10 961,20 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил – 349 579,62 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 164 834,60 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 90 873,33 тыс. руб.;
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 105 541,01 тыс. руб.;
4. Нормативная прибыль – 552,41 тыс. руб.;
5. Предпринимательская прибыль – 2 818,08 тыс. руб.;
6. Внереализационные доходы – 4 078,62 тыс. руб.;
7. Необоснованные доходы – 10 961,20 тыс. руб.

Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2016-2018 годы, составил 155 971 Гкал.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 150 674,54 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,15 %;
- удельный расход топлива составил на 2016 – 162,8 кг у.т./Гкал, на 2017 год – 162,2 кг у.т./Гкал, на 2018 год - – 162,0 кг у.т./Гкал;
- технологические потери тепловой энергии 2016-2018 годы – 20 128,4 Гкал.

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

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 1 985,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 2 093,59 руб./Гкал.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 2 093,59 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 2 216,09 руб./Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 2 216,09 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 2 275,37 руб./Гкал.
- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 2 342,30 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 2 470,44 руб./Гкал.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 2 470,44 руб./Гкал;

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 2 614,99 руб./Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 2 614,99 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 2 684,94 руб./Гкал.

Алавацкая Е.А.: Не согласны с принятым при расчете тарифа размером численности персонала отдела бухгалтерского учета и размером премии в расчете фонда оплаты труда.

Волынец Л.А.: Принятая при формировании тарифа численность персонала отдела бухгалтерского учета определена в соответствии с приказом Госстроя России от 12.10.1999 N 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий».

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для Нарьян-Марского МУ ПOK и ТC на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 150 674,54 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,15 %;
- удельный расход топлива составил на 2016 – 162,8 кг у.т./Гкал, на 2017 год – 162,2 кг у.т./Гкал, на 2018 год – 162,0 кг у.т./Гкал;
- технологические потери тепловой энергии 2016-2018 годы – 20 128,4 Гкал.

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Нарьян-Марского МУ ПOK и ТC, со следующей календарной разбивкой:

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 1 985,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 2 093,59 руб./Гкал.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 2 093,59 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 2 216,09 руб./Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 2 216,09 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 2 275,37 руб./Гкал.
- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 2 342,30 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 2 470,44 руб./Гкал.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 2 470,44 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 2 614,99 руб./Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 2 614,99 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 2 684,94 руб./Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

3. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую потребителям МУ ПОК и ТС, на долгосрочный период 2016-2018 годов. Утверждение производственной программы в сфере водоснабжения на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Тихомирова)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС (далее - регулируемая организация) и представлены материалы для расчета тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016-2018 годы.

Для регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую потребителям выбран метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

В ходе проведения экспертизы тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), составила 62 417,18 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 37 643,84 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 4 807,74 тыс. руб.;
3. Расходы электрическую энергию – 8 092,30 тыс. руб.;
4. Амортизация – 7 080,20 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 89,22 тыс. руб.;
6. Предпринимательская прибыль – 576,02 тыс. руб.;
7. Внереализационные доходы – 110,28 тыс. руб.;
8. Недополученные (выпадающие) доходы – 4 238,14 тыс. руб.

В расчет необходимой валовой выручки на 2016 год внесены следующие корректировки:

1. Фонд оплаты труда определен исходя из нормативной численности.

Ставка первого разряда в расчете составила 8 010,59 рубля, премия учтена в размере 20% от должностного оклада, учтены выплаты за выслугу лет. Размер районного коэффициента составил и процентных надбавок к заработной плате за работу в районах Крайнего Севера составил 80%. Учтены прочие доплаты и выплаты предусмотренные положением по оплате труда работников (за работу в ночное время, за расширение зоны обслуживания, доплата за сложность, вредность и пр.).

2. Размер страховых взносов определен в соответствии с законодательством на основе плановых затрат на оплату труда.

3. С целью соблюдения баланса экономических интересов регулируемой организаций и интересов потребителей, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования амортизируемого имущества и отнесение этого имущества к

соответствующей амортизационной группе определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4. Затраты по статье «Прочие расходы», скорректированы в части расходов на уплату налога на имущество, согласно расчету, представленному регулируемой организацией.

Расходы на оплату за обслуживание питьевых колонок, по предложению регулируемой организации, учтены в расчете фонда оплаты труда производственного персонала. Расходы на капитальный ремонт не учтены в расчете тарифа в связи с не предоставлением регулируемой организацией обосновывающих документов. Затраты на электроэнергию на содержание резервных источников питания (дизель-генераторных установок) учтены в статье «Расходы на электрическую энергию».

Согласно дополнительно представленным регулируемой организацией материалам, в расчете тарифа на 2016 год учтены расходы на установку ограждения первого пояса зоны санитарной охраны водозабора «Озерный», а также средств на подготовку и согласование тех. проекта водозабора «Озерный».

5. Косвенные расходы (расходы на содержание аварийно-диспетчерской службы, общепроизводственные расходы и общехозяйственные расходы) скорректированы в части расходов на оплату труда. Расчет выполнен с учетом ставки первого разряда в размере 8 010,59 рубля, премии в размере 20% от должностного оклада, районного коэффициента и процентных надбавок к заработной плате за работу в районах Крайнего Севера согласно законодательству. Учтены прочие доплаты и выплаты, предусмотренные положением по оплате труда работников (выплаты за выслугу лет за работу в ночное время, за расширение зоны обслуживания, доплата за сложность, вредность и пр.).

6. В расчет внебюджетных расходов, включены расходы на услуги банков.

Расходы по сомнительным долгам, определенные регулируемой организацией в предложениях по расчету тарифа как «невозвратная дебиторка», в расчете внебюджетных расходов не учтены.

Из материалов, представленных в адрес Управления, по вопросу включения в тарифы по регулируемым видам деятельности безнадежной дебиторской задолженности МУП «Служба Заказчика по ЖКУ г. Нарьян-Мара», установлено следующее:

Обоснованные арбитражным судом требования регулируемой организации о взыскании задолженности за период 2009-2010 годов составили 63 100,751 тыс. руб.

В период с 2010 по 2012 годы регулируемой организации из окружного бюджета была возмещена сумма порядка **98,6 млн. рублей**, которая была израсходована на погашение задолженности предприятия по налогам и сборам в бюджет и внебюджетные фонды, образовавшейся, в том числе, вследствие неоплаты МУП «Служба Заказчика по ЖКУ г.Нарьян-Мара» услуг по тепло- и водоснабжению в период 2009-2010 годов.

С учетом изложенного можно сделать вывод, что возмещение МУ ПОКиТС безнадежных долгов путем включения в регулируемые тарифы суммы

безнадежной дебиторской задолженности в размере 63 100,751, противоречит бюджетному законодательству, поскольку из окружного бюджета уже выделялись субсидии, израсходованные предприятием на погашение задолженности по налогам и сборам в бюджет и внебюджетные фонды. В случае включения суммы безнадежной дебиторской задолженности в расчет тарифов, фактически она будет возмещена предприятию второй раз: как за счет окружного бюджета через субсидии на возмещение недополученных доходов предприятия, возникающих в результате тарифного регулирования, так и за счет граждан – потребителей услуг предприятия, оплачивающих коммунальные услуги.

Кроме того, в соответствии с законодательством в сфере ценообразования, расходы по сомнительным долгам определяются в отношении единых теплоснабжающих организаций в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования. Между тем МУ ПОКиТС не представлены доказательства наличия дебиторской задолженности населения при возникновении у предприятия безнадежной дебиторской задолженности.

7. Размер нормативной прибыли определен с учетом предложений регулируемой организации и выплат, предусмотренных в положении о льготах, гарантиях и компенсациях для работников Нарьян-Марского МУ ПОКиТС.

8. Предпринимательская прибыль гарантирующей организации учтена в размере 1 процента расходов, определенных в соответствии с законодательством в сфере ценообразования.

9. Дополнительно в расчете тарифа учтены внереализационные доходы, учитывающие начисление амортизации по имуществу, полученному регулируемой организацией в безвозмездное пользование.

10. В соответствии с законодательством в расчете необходимой валовой выручки учтены недополученные (выпадающие) расходы регулируемой организации за 2011-2014 годы.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанный в соответствии с законодательством, составил – 64 837,72 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 39 428,91 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 5 086,59 тыс. руб.;
3. Расходы электрическую энергию – 8 421,29 тыс. руб.;
4. Амортизация – 7 080,20 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 92,93 тыс. руб.;
6. Предпринимательская прибыль – 599,94 тыс. руб.;
7. Внереализационные доходы – 110,28 тыс. руб.;
8. Недополученные (выпадающие) доходы – 4 238,14 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год, рассчитанный в соответствии с законодательством, составил – 67 212,29 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 41 181,52 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 5 366,36 тыс. руб.;
3. Расходы электрическую энергию – 8 736,39 тыс. руб.;
4. Амортизация – 7 080,20 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 96,56 тыс. руб.;
6. Предпринимательская прибыль – 623,40 тыс. руб.;
7. Внереализационные доходы – 110,28 тыс. руб.;

8. Недополученные (выпадающие) доходы – 4 238,14 тыс. руб.

Объем отпуска питьевой воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016-2018 годы, составил 1 212,64 куб. м.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 37 643,84 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,15 %;
- уровень потерь воды на 2016-2018 годы – 4,9%;
- удельный расход электрической энергии на 2016 год – 1,22 кВт·ч/куб. м, на 2017 год – 1,2 кВт·ч/куб. м, 2018 год – 1,18 кВт·ч/куб. м.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, на 2016-2018 годы составили:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)
 - на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 36,34 руб./ куб. м;
 - на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 66,60 руб./ куб. м;
 - на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 52,50 руб./ куб. м;
 - на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 54,44 руб./ куб. м;
 - на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 54,44 руб./ куб. м;
 - на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 56,41 руб./ куб. м.
- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)
 - на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 42,88 руб./ куб. м;
 - на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 46,74 руб./ куб. м;
 - на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 46,74 руб./ куб. м;
 - на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 49,12 руб./ куб. м;
 - на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 49,12 руб./ куб. м;
 - на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 51,44 руб./ куб. м.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на долгосрочный период 2016-2018 годов.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 37 643,84 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,15 %;
- уровень потерь воды на 2016-2018 годы – 4,9%;
- удельный расход электрической энергии на 2016 год – 1,22 кВт·ч/куб. м, на 2017 год – 1,2 кВт·ч/куб. м, 2018 год – 1,18 кВт·ч/куб. м.

3. Установить одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на долгосрочный период 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 36,34 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 66,60 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 52,50 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 54,44 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 54,44 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 56,41 руб./ куб. м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 42,88 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 46,74 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 46,74 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 49,12 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 49,12 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 51,44 руб./ куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

4. Рассмотрение вопроса об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС, на 2016-2018 годы.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

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

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

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям теплоснабжающей организацией (производителем тепловой энергии) устанавливается равным стоимости 1 куб. метра воды, установленной в соответствии с законодательством РФ в сфере водоснабжения и водоотведения, и учитываемой при расчете тарифа на тепловую энергию.

В качестве теплоносителя используется холодная вода, производимая Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС.

К установлению предлагаются одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС, на 2016-2018 год со следующей календарной разбивкой:

- Экономически обоснованный тариф:
- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 36,34 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 66,60 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 52,50 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 56,41 руб./куб.м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 36,34 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 66,60 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 52,50 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 56,41 руб./куб.м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 42,88 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 46,74 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 46,74 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 49,12 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 49,12 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 51,44 руб./куб.м.

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС, на 2016-2018 год со следующей календарной разбивкой:

Экономически обоснованный тариф:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 36,34 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 66,60 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 52,50 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 56,41 руб./куб.м.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 36,34 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 66,60 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 52,50 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 56,41 руб./куб.м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 42,88 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 46,74 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 46,74 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 49,12 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 49,12 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 51,44 руб./куб.м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

5. Рассмотрение вопроса установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПКО и ТС, на 2016-2018 годы. Утверждение производственной программы в сфере горячего водоснабжения на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

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 Нарьян-Марским МУ ПКО и ТС.

Тариф на горячую воду рассчитывается исходя из утвержденных на 2016 год стоимости 1 Гкал и стоимости 1 куб. м. питьевой воды, 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.

К установлению предлагаются тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПКО и ТС, на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

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

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	155,44	192,22
		2017	178,12	187,41
		2018	187,41	192,93
2	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	36,34	66,60
		2017	52,50	54,44
		2018	54,44	56,41
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	1 985,00	2 093,59
		2017	2 093,59	2 216,09
		2018	2 216,09	2 275,37

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом 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	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	183,42	194,97
		2017	194,97	206,02
		2018	206,02	212,54

2	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	42,88	46,74
		2017	46,74	49,12
		2018	49,12	51,44
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	2 342,30	2 470,44
		2017	2 470,44	2 614,99
		2018	2 614,99	2 684,94

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения на долгосрочный период с 2016-2018 годов.

2. Установить и ввести в действие тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС, на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

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

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	155,44	192,22
		2017	178,12	187,41
		2018	187,41	192,93
2	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	36,34	66,60
		2017	52,50	54,44
		2018	54,44	56,41
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	1 985,00	2 093,59
		2017	2 093,59	2 216,09
		2018	2 216,09	2 275,37

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом 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	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	183,42	194,97
		2017	194,97	206,02
		2018	206,02	212,54
2	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	42,88	46,74
		2017	46,74	49,12
		2018	49,12	51,44
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	2 342,30	2 470,44
		2017	2 470,44	2 614,99
		2018	2 614,99	2 684,94

Результаты голосования: «За» - единогласно.

6. Рассмотрение вопроса установление тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПКО и ТС, на 2016-2018 годы.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Тарифы на горячую воду в открытых системах 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 Нарьян-Марским МУ ПКО и ТС.

Тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) рассчитывается исходя из утвержденных на 2015 год стоимости 1 Гкал и стоимости 1 куб. м. теплоносителя, количества тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в размере 0,05945 Гкал/куб. м.

К установлению предлагаются тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПКО и ТС, на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

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
Прочие потребители				
2016	36,34	66,60	1 985,00	2 093,59
2017	52,50	54,44	2 093,59	2 216,09
2018	54,44	56,41	2 216,09	2 275,37

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

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) **				

2016	42,88	46,74	2 342,30	2 470,44
2017	46,74	49,12	2 470,44	2 614,99
2018	49,12	51,44	2 614,99	2 684,94

Экономически обоснованный тариф на теплоноситель составляет:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 36,34 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 66,60 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 52,50 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 56,41 руб./куб.м.

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС, на 2016-2018 год со следующей календарной разбивкой:

Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

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
Прочие потребители				
2016	36,34	66,60	1 985,00	2 093,59
2017	52,50	54,44	2 093,59	2 216,09
2018	54,44	56,41	2 216,09	2 275,37

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

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) **				
2016	42,88	46,74	2 342,30	2 470,44

2017	46,74	49,12	2 470,44	2 614,99
2018	49,12	51,44	2 614,99	2 684,94

Экономически обоснованный тариф на теплоноситель составляет:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 36,34 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 66,60 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 52,50 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 54,44 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 56,41 руб./куб.м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

7 Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на водоотведение для потребителей Нарьян-Марским МУ ПOK и ТC, на долгосрочный период 2016-2018 годов. Утверждение производственной программы на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Нарьян-Марского МУ ПOK и ТC (далее - регулируемая организация) и представлены материалы для расчета тарифа на водоотведение для потребителей на 2016-2018 годы.

Для регулирования тарифов на водоотведение для потребителей выбран метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

В ходе проведения экспертизы тарифов на водоотведение для потребителей величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на водоотведение для потребителей, составила 103 586,29 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 65 184,80 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 9 083,82 тыс. руб.;
3. Расходы электрическую энергию – 6 243,54 тыс. руб.;
4. Амортизация – 10 424,23 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 136,22 тыс. руб.;
6. Предпринимательская прибыль – 909,02 тыс. руб.;
7. Внереализационные доходы – 1 984,02 тыс. руб.;
8. Недополученные (выпадающие) доходы – 13 588,68 тыс. руб.

В расчет необходимой валовой выручки на 2016 год внесены следующие корректировки:

1. Фонд оплаты труда определен исходя из нормативной численности.

Ставка первого разряда в расчете составила 8 010,59 рубля, премия учтена в размере 20% от должностного оклада, учтены выплаты за выслугу лет. Размер районного коэффициента составил и процентных надбавок к заработной плате за работу в районах Крайнего Севера составил 80%. Учтены прочие доплаты и выплаты предусмотренные положением по оплате труда работников (за работу в ночное время, за расширение зоны обслуживания, доплата за сложность, вредность и пр.).

2. Размер страховых взносов определен в соответствии с законодательством на основе плановых затрат на оплату труда.

3. С целью соблюдения баланса экономических интересов регулируемой организаций и интересов потребителей, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования амортизируемого имущества и отнесение этого имущества к соответствующей амортизационной группе определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4. Расходы по статье «Материалы» приняты по фактическому среднегодовому значению за 2012-2014 годы с учетом ИПЦ.

5. Затраты по статье «Прочие расходы», скорректированы в части расходов на уплату налога на имущество, согласно расчету, представленному регулируемой организацией.

6. Косвенные расходы (расходы на содержание аварийно-диспетчерской службы, общепроизводственные расходы и общехозяйственные расходы) скорректированы в части расходов на оплату труда. Расчет выполнен с учетом ставки первого разряда в размере 8 010,59 рубля, премии в размере 20% от должностного оклада, районного коэффициента и процентных надбавок к заработной плате за работу в районах Крайнего Севера согласно законодательству. Учтены прочие доплаты и выплаты, предусмотренные положением по оплате труда работников (выплаты за выслугу лет за работу в ночное время, за расширение зоны обслуживания, доплата за сложность, вредность и пр.).

7. В расчет внереализационных расходов, включены расходы на услуги банков.

Расходы по сомнительным долгам, определенные регулируемой организацией в предложениях по расчету тарифа как «невозвратная дебиторка», в расчете внереализационных расходов не учтены.

Из материалов, представленных в адрес Управления, по вопросу включения в тарифы по регулируемым видам деятельности безнадежной дебиторской задолженности МУП «Служба Заказчика по ЖКУ г. Нарьян-Мара», установлено следующее:

Обоснованные арбитражным судом требования регулируемой организации о взыскании задолженности за период 2009-2010 годов составили 63 100,751 тыс. руб.

В период с 2010 по 2012 годы регулируемой организации из окружного бюджета была возмещена сумма порядка **98,6 млн. рублей**, которая была израсходована на погашение задолженности предприятия по налогам и сборам в

бюджет и внебюджетные фонды, образовавшейся, в том числе, вследствие неоплаты МУП «Служба Заказчика по ЖКУ г.Нарьян-Мара» услуг по тепло- и водоснабжению в период 2009-2010 годов.

С учетом изложенного можно сделать вывод, что возмещение МУ ПОКиТС безнадежных долгов путем включения в регулируемые тарифы суммы безнадежной дебиторской задолженности в размере 63 100,751, противоречит бюджетному законодательству, поскольку из окружного бюджета уже выделялись субсидии, израсходованные предприятием на погашение задолженности по налогам и сборам в бюджет и внебюджетные фонды. В случае включения суммы безнадежной дебиторской задолженности в расчет тарифов, фактически она будет возмещена предприятию второй раз: как за счет окружного бюджета через субсидии на возмещение недополученных доходов предприятия, возникающих в результате тарифного регулирования, так и за счет граждан – потребителей услуг предприятия, оплачивающих коммунальные услуги.

Кроме того, в соответствии с законодательством в сфере ценообразования, расходы по сомнительным долгам определяются в отношении единых теплоснабжающих организаций в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования. Между тем МУ ПОКиТС не представлены доказательства наличия дебиторской задолженности населения при возникновении у предприятия безнадежной дебиторской задолженности.

8. Размер нормативной прибыли определен с учетом предложений регулируемой организации и выплат, предусмотренных в положении о льготах, гарантиях и компенсациях для работников Нарьян-Марского МУ ПОКиТС.

9. Предпринимательская прибыль гарантирующей организации учтена в размере 1 процента расходов, определенных в соответствии с законодательством в сфере ценообразования.

10. Дополнительно в расчете тарифа учтены внереализационные доходы, учитывающие начисление амортизации по имуществу, полученному регулируемой организацией в безвозмездное пользование.

11. В соответствии с законодательством в расчете необходимой валовой выручки учтены недополученные (выпадающие) расходы регулируемой организации за 2011-2014 годы.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанный в соответствии с законодательством, составил – 107 616,86 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 68 275,86 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 9 610,68 тыс. руб.;
3. Расходы электрическую энергию – 6 605,66 тыс. руб.;
4. Амортизация – 10 424,23 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 146,97 тыс. руб.;
6. Предпринимательская прибыль – 948,80 тыс. руб.;
7. Внереализационные доходы – 1 984,02 тыс. руб.;
8. Недополученные (выпадающие) доходы – 13 588,68 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год рассчитанный в соответствии с законодательством, составил – 111 588,95 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 71 310,72 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 10 139,27 тыс. руб.;

3. Расходы электрическую энергию – 6 968,97 тыс. руб.;
4. Амортизация – 10 424,23 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 153,05 тыс. руб.;
6. Предпринимательская прибыль – 988,05 тыс. руб.;
7. Внереализационные доходы – 1 984,02 тыс. руб.;
8. Недополученные (выпадающие) доходы – 13 588,68 тыс. руб.

Объем водоотведения, на основании которого были рассчитаны тарифы на водоотведение для потребителей на 2016-2018 годы, составил 1 091,03 куб. м.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на водоотведение, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 65 184,80 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,15 %;
- удельный расход электрической энергии на 2016-2018 годы – 1,1 кВт·ч/куб. м.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на водоотведение для потребителей, на 2016-2018 годы составили:

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 80,90 руб./ куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 108,99 руб./ куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 96,50 руб./ куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 100,78 руб./ куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 100,78 руб./ куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 103,78 руб./ куб. м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 95,46 руб./ куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 102,14 руб./ куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 102,14 руб./ куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 107,36 руб./ куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 107,36 руб./ куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 112,40 руб./ куб. м.

Одноставочные тарифы на водоотведение (очистку сточных вод) для потребителей, на 2016-2018 годы составили:

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 80,90 руб./ куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 108,99 руб./ куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 96,50 руб./ куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 100,78 руб./ куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 100,78 руб./ куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 103,78 руб./ куб. м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 42,28 руб./ куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 45,24 руб./ куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 45,24 руб./ куб. м.;

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 47,55 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 47,55 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 49,78 руб./ куб. м.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу на водоотведение на долгосрочный период 2016-2018 годов.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на водоотведение, с использованием метода индексации:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 65 184,80 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,15 %;
- удельный расход электрической энергии на 2016-2018 годы – 1,1 кВт·ч/куб. м.

3. Установить одноставочные тарифы на водоотведение для потребителей на долгосрочный период 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 80,90 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 108,99 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 96,50 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 100,78 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 100,78 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 103,78 руб./ куб. м.

3.2. Льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 95,46 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 102,14 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 102,14 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 107,36 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 107,36 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 112,40 руб./ куб. м.

4. Установить одноставочные тарифы на водоотведение (очистку сточных вод) для потребителей на долгосрочный период 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 80,90 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 108,99 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 96,50 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 100,78 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 100,78 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 103,78 руб./ куб. м.

4.2. Льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 95,46 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 102,14 руб./ куб. м;

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 102,14 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 107,36 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 107,36 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 112,40 руб./ куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

8. О Неверовой С.Г.

ВЫСТУПИЛИ:

Неверова С.Г.: В период с 09.10.2003 по 23.10.2015 года работала в МП ЗР «Севержилкомсервис» в должности экономиста, главного экономиста, главного бухгалтера. В целях исключения возможности возникновения конфликтов интересов, прошу вывести меня из состава комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа при решении вопросов об установлении тарифов для МП ЗР «Севержилкомсервис».

Волынец Л.А.: В целях исключения конфликта интересов, когда личная заинтересованность Неверовой С.Г. может повлиять на надлежащее, объективное и беспристрастное исполнение ей должностных (служебных) обязанностей (осуществление полномочий), в соответствии со статьей 11 Федерального закона «О противодействии коррупции» предлагаю временно вывести Неверову Светлану Геннадьевну из состава комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа при решении вопросов об установлении тарифов для МП ЗР «Севержилкомсервис».

Голосовали: «За» - единогласно.

РЕШИЛИ:

В целях исключения конфликта интересов при рассмотрении вопросов об установлении тарифов для МП ЗР «Севержилкомсервис» Неверова С.Г. - секретарь Комиссии, не принимает участие в голосовании.

9. Рассмотрение вопроса 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 МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2016-2018 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы от МП ЗР «Севержилкомсервис» на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016-2018 годы.

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.

Расчет тарифов на 2016-2018 годы произведен в соответствии с рассчитанными нормативами с учетом внесенных корректировок.

РЕШИЛИ:

Утвердить для МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2016-2018 годы:

1. Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по видам топлива:

- природный газ:

2016 г. – 171,6 кг у. т./Гкал;

2017 г. – 171,6 кг у. т./Гкал;

2018 г. – 171,6 кг у. т./Гкал;

- каменный уголь:

2016 г. – 318,3 кг у. т./Гкал;

2017 г. – 318,3 кг у. т./Гкал;

2018 г. – 318,3 кг у. т./Гкал;

- дизельное топливо:

2016 г. – 174,4 кг у. т./Гкал;

2017 г. – 174,4 кг у. т./Гкал;

2018 г. – 174,4 кг у. т./Гкал;

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

- потери и затраты теплоносителя:

2016 г. – 2 679,9 куб. м;

2017 г. – 2 679,9 куб. м;

2018 г. – 2 679,9 куб. м;

- потери тепловой энергии:

2016 г. – 4 176,1 Гкал;

2017 г. – 4 176,1 Гкал;

2018 г. – 4 176,1 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

10. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2016-2018 годы

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от МП ЗР «Севержилкомсервис» и представлены материалы для расчета тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 годы.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	106,4	105,8	105,5
Индекс роста цен на нефтепродукты, %	102,0	106,1	106,2
Индекс роста цен на уголь энергетический, %	102,0	107,2	105,8
Индекс роста цен на газ (оптовые цены) июль, %	102,0	103,0	103,0

УГРЦГ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на тепловую энергию. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2016-2018 годы, составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	253 535,5	265 558,1	277 362,2
Неподконтрольные расходы	94 160,2	96 639,5	101 342,7
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	124 146,7	131 347,2	138 571,3
Нормативная прибыль	315,5	360,2	415,4
Расчетная предпринимательская прибыль	3 773,2	3 958,7	4 142,2
Внерезультационные доходы	30 266,2	26 408,5	19 710,4
Итого НВВ на товарный отпуск	445 704,9	471 455,1	502 123,3

Объем необходимой валовой выручки на 2016 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных обществом, приведены ниже:

- планируемый на 2016 год объем выработки тепловой энергии скорректирован на объем отпуска тепловой энергии на собственные нужды котельных, на объем потерь в соответствии с установленными целевыми показателями в сфере производства и передачи тепловой энергии. Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию на 2016 год, составляет 26 915,85 Гкал, включает объемы по котельным учреждений здравоохранения, образования, культуры и спорта, расположенным в сельских населенных пунктах Ненецкого автономного округа, планируемым к передаче в МП ЗР «Севержилкомсервис» в 2016 году.

- затраты на топливо, электроэнергию и воду определены исходя из потребности в топливе на отпуск тепловой энергии с учетом нормативов удельного расхода топлива, удельного расхода электроэнергии на производство тепловой энергии и воды на технологические нужды; стоимости топлива и остатков топлива навигации текущего года, цены на природный газ, стоимости покупной электроэнергии и цеховой себестоимости электроэнергии и воды, планируемых на 2016 год.

- расходы на оплату труда сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2016 год в размере 7 478,99 рублей, премии в размере 15% и прочих выплат, фактической численности персонала с учетом передаваемых объектов в соответствии с графиком передачи. Среднемесячная заработная плата производственных рабочих на 2016 год составит 45 137 рублей. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- расходы по статье «Льготный проезд» рассчитаны с учетом возникновения в течение 2016 года права на льготный проезд работника и членов его семьи (иждивенцев) из расчета принятой в тарифе численности;

- прочие выплаты (расходы на спецодежду, молоко) по котельным, находящимся на балансе МП ЗР «Севержилкомсервис», приняты на уровне фактически сложившихся за 2014 год сумм с применением ИПЦ.

По передаваемым котельным: расходы на спецодежду приняты из расчета стоимости комплекта необходимой спецодежды на 1 человека на количество человек по передаваемым объектам, расходы на молоко - от уровня фактически сложившихся данных по учреждениям здравоохранения, образования, культуры и спорта, на балансе которых находились передаваемые объекты, за 2014 год с применением ИПЦ;

- амортизация принята по данным бухгалтерского учета, исключены суммы амортизации по не установленному оборудованию, находящемуся в резерве;

- расходы на материалы по котельным, находящимся на балансе МП ЗР «Севержилкомсервис», проиндексированы от уровня фактически сложившихся за 2014 год сумм с применением ИПЦ.

По передаваемым объектам расходы на материалы на текущий ремонт и техническое обслуживание приняты из расчета 50 тыс. руб. на 1 котельную; на хозяйственные нужды, инструменты, инвентарь и прочие материалы - из расчета фактических расходов за 2014 год с применением ИПЦ, приходящихся на 1 котельную, на количество передаваемых котельных;

- из расходов на ремонт и техническое обслуживание котельных исключена сумма налога на добавленную стоимость;

- прочие прямые расходы в части расходов на медицинский осмотр приняты из расчета количества работников с учетом передаваемых котельных, работающих во вредных условиях труда, периодичности прохождения и стоимости медосмотра в зависимости от работы котельных на твердом и жидком топливе, на газу. Остальные прочие скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете;

- цеховые расходы (расходы тракторного цеха, автотранспортного цеха, водного транспорта, ремонтной группы), относимые на производство тепловой энергии, приняты с корректировкой планируемого количества часов работы соответствующих подразделений (рассчитаны по норме рабочего времени) и себестоимости 1 часа их работы на 2016 год;

- общепроизводственные расходы (расходы участка комплектации), относимых на производство тепловой энергии, приняты с корректировкой планируемых затрат участка комплектации на 2016 год и базы распределения согласно учетной политике предприятия (заработная плата работников производственной базы и филиалов);

- общехозяйственные расходы, относимые на производство тепловой энергии, приняты с корректировкой планируемых общехозяйственных расходов на 2016 год и базы распределения согласно учетной политике предприятия (заработная плата по видам производства);

- размер нормативной прибыли, относимый на тепловую энергию, принят с корректировкой размера необходимой балансовой прибыли на сумму прибыли на развитие производства, на прочие цели и базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства);

- внереализационные расходы приняты с корректировкой планируемых

внереализационных расходов на 2016 год с учетом фактической численности, включая численность по передаваемым объектам и базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства);

- внереализационные доходы приняты в сумме, равной планируемыми к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств, и других расходов (неустойка, проценты к получению по депозитным вкладам) с корректировкой базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства).

В расчете тарифа на 2016 год также учтены внереализационные доходы в сумме 13 686,9 тыс. руб., равной стоимости топлива передаваемых объектов, и предпринимательская прибыль в размере 1%.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
				удельный расход топлива, кг у. т./Гкал			технологические потери тепловой энергии, Гкал
				природный газ	каменный уголь	дизельное топливо	
2016	253 535,5	-	0,07	171,6	318,3	174,4	4 176,1
2017	-	1,0	0,07	171,6	318,3	174,4	4 176,1
2018	-	1,0	0,08	171,6	318,3	174,4	4 176,1

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Для потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению), в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения * одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	12 579,27	21 705,73
		2017	17 050,00	18 118,35
		2018	18 118,35	19 349,65
2	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) **			
2.1.	- проживающие в МО «Великовисочный сельсовет» одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 043,10	1 105,69
		2017	1 105,69	1 162,08
		2018	1 162,08	1 216,70

2.2.	- проживающие в МО «Омский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 053,36	1 116,56
		2017	1 116,56	1 173,51
		2018	1 173,51	1 228,66
2.3.	- проживающие в МО «Пепский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 053,36	1 116,56
		2017	1 116,56	1 173,51
		2018	1 173,51	1 228,66
2.4.	- проживающие в МО «Пустозерский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 100,00	1 166,00
		2017	1 166,00	1 225,47
		2018	1 225,47	1 283,07
2.5.	- проживающие в МО «Тельвисочный сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 166,00	1 235,96
		2017	1 235,96	1 298,99
		2018	1 298,99	1 360,04
2.6.	- проживающие в МО «Хорей-Верский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 166,00	1 235,96
		2017	1 235,96	1 298,99
		2018	1 298,99	1 360,04
2.7.	- проживающие в МО «Хоседа-Хардский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 166,00	1 235,96
		2017	1 235,96	1 298,99
		2018	1 298,99	1 360,04
2.8.	- проживающие в МО «Юшарский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	801,50	849,59
		2017	849,59	892,92
		2018	892,92	934,89

* - экономически обоснованный тариф;

** - льготный тариф для населения.

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 2016 год.

Калашников С.Л.: Не согласны с принятым при расчете тарифа размером расходов на оплату труда и численности производственного персонала. Численность производственного персонала по штатному расписанию составляет с учетом передачи объектов 396,1 ед.

Волынец Л.А.: Расходы на оплату труда рассчитаны с учетом фактической численности производственного персонала котельных МП ЗР «Севержилкомсервис» и с представленными сведениями учреждений здравоохранения, образования, культуры и спорта о фактической численности персонала передаваемых котельных в соответствии с графиком их передачи (учреждения здравоохранения: количество передаваемых объектов – 15; численность персонала 55 человек; учреждения образования, культуры и спорта: количество передаваемых объектов – 45; численность персонала 160 человек).

На протяжении ряда лет установленная штатная численность фактически не заполняется. Рассчитанный ФОТ учитывает фактический персонал котельных МП ЗР «Севержилкомсервис» (97 чел. + 55 чел. + 160 чел. = 312 чел.) и обработку

имеющихся вакансий в необходимом объеме. Принятая численность является оптимальной для обеспечения круглосуточного обслуживания котельных.

Годовой фонд оплаты труда рассчитан в размере 168 884,6 тыс. руб., среднемесячная заработная плата 1 работника составит 45 137 руб.

Калашников С.Л.: По нашему предложению размер предпринимательской прибыли заявлен в размере 5%, в тарифах учтен в размере 1%.

Волынец Л.А.: В целях оптимизации расходов и сдерживания роста тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в сельских населенных пунктах округа, при расчете тарифа учтена расчетная предпринимательская прибыль в размере 1%. Данный размер учитывался при принятии тарифных решений для всех государственных и муниципальных предприятий округа, производящих тепловую энергию. При этом, исходя из примененного единого подхода определения величины предпринимательской прибыли в размере 1%, размер предпринимательской прибыли, включенный в стоимость одной реализуемой Гкал по сравнению с другими ресурсоснабжающими организациями значительно выше, так в тарифе на тепловую энергию Нарьян-Марского МУ ПЭК и ТЭС предпринимательская прибыль составляет 16,38 руб./Гкал, в тарифе ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» - 15,59 руб./Гкал, в тарифе МП ЗР «Севержилкомсервис» включена предпринимательская прибыль в размере 140,19 руб./Гкал.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для МП ЗР «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал			технологические потери тепловой энергии, Гкал
				природный газ	каменный уголь	дизельное топливо	
2016	253 535,5	-	0,07	171,6	318,3	174,4	4 176,1
2017	-	1,0	0,07	171,6	318,3	174,4	4 176,1
2018	-	1,0	0,08	171,6	318,3	174,4	4 176,1

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Для потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению), в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения *			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	12 579,27	21 705,73
		2017	17 050,00	18 118,35
		2018	18 118,35	19 349,65
2	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) **			
2.1.	- проживающие в МО «Великовисочный сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 043,10	1 105,69
		2017	1 105,69	1 162,08
		2018	1 162,08	1 216,70
2.2.	- проживающие в МО «Омский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 053,36	1 116,56
		2017	1 116,56	1 173,51
		2018	1 173,51	1 228,66
2.3.	- проживающие в МО «Пешский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 053,36	1 116,56
		2017	1 116,56	1 173,51
		2018	1 173,51	1 228,66
2.4.	- проживающие в МО «Пустозерский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 100,00	1 166,00
		2017	1 166,00	1 225,47
		2018	1 225,47	1 283,07
2.5.	- проживающие в МО «Тельвисочный сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 166,00	1 235,96
		2017	1 235,96	1 298,99
		2018	1 298,99	1 360,04
2.6.	- проживающие в МО «Хорей-Верский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 166,00	1 235,96
		2017	1 235,96	1 298,99
		2018	1 298,99	1 360,04
2.7.	- проживающие в МО «Хоседа-Хардский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 166,00	1 235,96
		2017	1 235,96	1 298,99
		2018	1 298,99	1 360,04
2.8.	- проживающие в МО «Юшарский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	801,50	849,59
		2017	849,59	892,92
		2018	892,92	934,89

* - экономически обоснованный тариф;

** - льготный тариф для населения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

11. Рассмотрение и введение в действие тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

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 МП ЗР «Севержилкомсервис».

К установлению предлагаются одноставочные тарифы на теплоноситель на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям *			
	одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	950,00	996,52
		2017	996,52	1 054,81
		2018	1 054,81	1 100,59
2	Тариф на теплоноситель, поставляемый населению и потребителям, приравненным к населению, проживающим в МО «Тельвисочный сельсовет» (с учетом НДС)**			
	одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	179,20	190,66
		2017	190,66	200,39
		2018	200,39	209,80

* - экономически обоснованный тариф;

** - льготный тариф для населения.

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 2016 год.

РЕШИЛИ:

Установить одноставочные тарифы на теплоноситель на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям *			

		2016	950,00	996,52
	одноставочный тариф, руб./куб. м	2017	996,52	1 054,81
		2018	1 054,81	1 100,59
2	Тариф на теплоноситель, поставляемый населению и потребителям, приравненным к населению, проживающим в МО «Тельвисочный сельсовет» (с учетом НДС)**			
		2016	179,20	190,66
	одноставочный тариф, руб./куб. м	2017	190,66	200,39
		2018	200,39	209,80

* - экономически обоснованный тариф;

** - льготный тариф для населения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

12. Рассмотрение и введение в действие тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

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 МП ЗР «Севержилкомсервис».

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) составляет 0,058 Гкал/куб. м.

Предлагаются следующие тарифы:

№ п/п	Вид тарифа	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	Прочие потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) *		
		2016	950,00	996,52	12 579,27	21 705,73
		2017	996,52	1 054,81	17 050,00	18 118,35
		2018	1 054,81	1 100,59	18 118,35	19 349,65

2	Население и потребители, приравненные к населению, проживающие в МО «Тельвисочный сельсовет» (тарифы указываются с учетом НДС) **					
	2016	179,20	190,66	1 166,00	1 235,96	
	2017	190,66	200,39	1 235,96	1 298,99	
	2018	200,39	209,80	1 298,99	1 360,04	

* - экономически обоснованный тариф;

** - льготный тариф для населения.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на горячую воду (в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для населения на территории МО «Тельвисочный сельсовет» на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2016 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду (в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	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	Прочие потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) *					
		2016	950,00	996,52	12 579,27	21 705,73
		2017	996,52	1 054,81	17 050,00	18 118,35
		2018	1 054,81	1 100,59	18 118,35	19 349,65
2	Население и потребители, приравненные к населению, проживающие в МО «Тельвисочный сельсовет» (тарифы указываются с учетом НДС) **					
		2016	179,20	190,66	1 166,00	1 235,96
		2017	190,66	200,39	1 235,96	1 298,99
		2018	200,39	209,80	1 298,99	1 360,04

* - экономически обоснованный тариф;

** - льготный тариф для населения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

13. Утверждение производственной программы, установление долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис», либо предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016-2018 г.г.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 г.г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	106,4	105,8	105,5
Индекс роста цен на электроэнергию, %	107,8	107,2	107,1

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на питьевую воду. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду на 2016-2018 г.г., составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	5 053,4	5 293,0	5 528,3
Расходы на электрическую энергию	3 974,8	4 205,3	4 436,6
Неподконтрольные расходы	362,1	379,6	397,6
Амортизация			
Нормативная прибыль	6,3	6,6	6,9
Расчетная предпринимательская прибыль	93,4	98,8	103,6
Внереализационные доходы	329,2	329,2	329,2
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР			
Итого НВВ на товарный отпуск	9 160,9	9 654,2	10 143,9

Объем необходимой валовой выручки на 2016 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных обществом, приведены ниже:

- планируемый на 2016 год объем реализованной воды скорректирован на объем отпуска воды потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску холодной воды населению и прочим потребителям. Объем отпуска холодной воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду, составляет 9 412,57 м³;

- затраты на электроэнергию определены исходя из корректировки показателей объема поднятой воды на 2016 год, потребности в электроэнергии на подъем и передачу воды с учетом нормативов удельного расхода электроэнергии и цеховой себестоимости электроэнергии, планируемой к утверждению на 2016 год;

- расходы на оплату труда сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2016 год в размере 7 478,99 рублей, премии в размере 15% и прочих выплат, фактической численности персонала. Среднемесячная заработная плата производственных рабочих на 2016 год составит на 2016 год составит 44 682 рубля. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- амортизация принята по данным бухгалтерского учета, исключены суммы амортизации по не установленному оборудованию, находящемуся в резерве;

- расходы на материалы проиндексированы от уровня фактически сложившихся за 2014 год сумм с применением ИПЦ.

- прочие прямые расходы скорректированы в части расходов на оплату работ и услуг сторонних организаций, расходов по контролю качества вода в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете;

- цеховые расходы (расходы тракторного цеха, ремонтной группы), относимые на услуги водоснабжения, приняты с корректировкой планируемого количества часов работы соответствующих подразделений (рассчитаны по норме рабочего времени) и себестоимости 1 часа их работы на 2016 год;

- общехозяйственные расходы, относимые на услуги водоснабжения, приняты с корректировкой планируемых общехозяйственных расходов на 2016 год и базы распределения согласно учетной политике предприятия (заработная плата по видам производства);

- размер нормативной прибыли, относимый на услуги водоснабжения, принят с корректировкой размера необходимой балансовой прибыли на сумму прибыли на развитие производства, на прочие цели и базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства);

- внереализационные расходы приняты с корректировкой планируемых внереализационных расходов на 2016 год с учетом фактической численности, включая численность по передаваемым объектам и базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства);

- внереализационные доходы приняты в сумме, равной планируемым к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств, и других расходов (неустойка, проценты к получению по депозитным вкладам) с корректировкой базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства).

В расчете тарифа учтена расчетная предпринимательская прибыль в размере 1%.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	5 053,4	-	0,07	-	12,0

2017	-	1	0,07	-	12,0
2018	-	1	0,07	-	12,0

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)		
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	
1	Потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению) *	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	950,00	996,52
			2017	996,52	1 054,81
			2018	1 054,81	1 100,59
2	Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС) **				
2.1.	Одноставочный тариф при наличии централизованной системы водоснабжения, руб./куб. м	2016	179,20	190,66	
		2017	190,66	200,39	
		2018	200,39	209,80	
2.2.	Одноставочный тариф при отсутствии централизованной системы водоснабжения, руб./куб. м	2016	75,25	80,06	
		2017	80,06	84,14	
		2018	84,14	88,09	

* - экономически обоснованный тариф;

** - льготный тариф для населения.

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 2016 год.

Калашников С.Л.: По нашему предложению размер предпринимательской прибыли заявлен в размере 5%, в тарифах учтен в размере 1%.

Вольнец Л.А.: В целях оптимизации расходов и сдерживания роста тарифов на холодную воду, поставляемую потребителям в сельских населенных пунктах округа, при расчете тарифа учтена расчетная предпринимательская прибыль в размере 1%. Данный размер учитывался при принятии тарифных решений для всех государственных и муниципальных предприятий округа, поставляющих холодную воду потребителям. При этом, исходя из примененного единого подхода определения величины предпринимательской прибыли в размере 1%, размер предпринимательской прибыли, включенный в стоимость реализуемого 1 куб.м. воды по сравнению с другими ресурсоснабжающими организациями значительно выше, так в тарифе на холодную воду Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС предпринимательская прибыль составляет 0,48 руб./куб.м., в тарифе ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» - 0,39 руб./куб.м., в тарифе МП ЗР «Севержилкомсервис» включена предпринимательская прибыль в размере 9,92 руб./куб.м.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу для МП ЗР «Севержилкомсервис» в сфере холодного водоснабжения на период с 01 января 2016 по 31 декабря 2018 года.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для МП ЗР «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	5 053,4	-	0,07	-	12,0
2017	-	1	0,07	-	12,0
2018	-	1	0,07	-	12,0

3. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)		
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	
1	Потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению) *	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	950,00	996,52
			2017	996,52	1 054,81
			2018	1 054,81	1 100,59
			Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС) **		
2.1.	Одноставочный тариф при наличии централизованной системы водоснабжения, руб./куб. м	2016	179,20	190,66	
		2017	190,66	200,39	
		2018	200,39	209,80	
2.2.	Одноставочный тариф при отсутствии централизованной системы водоснабжения, руб./куб. м	2016	75,25	80,06	
		2017	80,06	84,14	
		2018	84,14	88,09	

* - экономически обоснованный тариф;

** - льготный тариф для населения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

14. Рассмотрение вопроса 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 ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2016-2018 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016-2018 годы.

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

РЕШИЛИ:

Утвердить для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2016-2018 годы:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере:

2016 г. - 156,0 кг у. т./Гкал;

2017 г. - 156,0 кг у. т./Гкал;

2018 г. - 156,0 кг у. т./Гкал;

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

- потери и затраты теплоносителя:

2016 г. – 8,8 куб. м;

2017 г. – 8,8 куб. м;

2018 г. – 8,8 куб. м;

- потери тепловой энергии:

2016 г. – 19,5 Гкал;

2017 г. – 19,5 Гкал;

2018 г. – 19,5 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

15. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» (далее – Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям на долгосрочный период 2016-2018 годов.

Для регулирования тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям выбран метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

Индексы роста цен на газ:

на 2016 год (июль) – 1,02;

на 2017 год (июль) – 1,03;

на 2018 год (июль) – 1,03.

В ходе проведения экспертизы предложений об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2016 год, составила 688,73 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 397,36 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы – 161,50 тыс. руб.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 119,73 тыс. руб.

4. Нормативная прибыль – 4,56 тыс. руб.

5. Предпринимательская прибыль – 5,58 тыс. руб.

Внесены корректировки в следующие статьи затрат:

- по сравнению с предложением организации затраты на топливо увеличены на 1,8%. Затраты определены исходя из корректировки показателей объема выработки тепловой энергии на 2016 год, потребности в условном топливе на отпуск тепловой энергии и планируемой стоимости природного газа на 2016 год.

- расходы на оплату труда скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете, страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, расходы увеличены на 2% по сравнению с предложением Предприятия, ставка рабочего первого разряда принята в размере 8010,59 руб.;

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

- сумма амортизационных отчислений принята с учетом фактических показателей за 10 месяцев 2015 года по данным бухгалтерского учета;

- затраты по статье материалы не приняты в виду отсутствия фактических расходов за текущий период и обоснования на плановый период;

- прочие расходы проиндексированы на ИПЦ от уровня ожидаемых затрат на 2015 год;

- в расчет принята сумма по общехозяйственным расходам, в соответствии с учетной политикой Предприятия, в размере 40,7 тыс. руб.;

- прибыль учтена в размере 5,7 тыс. руб.;

- учтена предпринимательская прибыль в размере 1% по предложению Предприятия.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 718,2 тыс. руб.

1. Операционные расходы – 416,20 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы – 168,14 тыс. руб.
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 123,29 тыс. руб.
4. Нормативная прибыль – 4,73 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 5,83 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил – 747,61 тыс. руб.

1. Операционные расходы – 434,70 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 174,8 тыс. руб.
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 127,1 тыс. руб.
4. Нормативная прибыль – 4,93 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 6,08 тыс. руб.

Скорректирован объем отпуска тепловой энергии на собственные нужды котельной в соответствии с утвержденным целевым показателем на 2016 год. Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию, составляет на 2016-2018 годы 265 Гкал;

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 397,36 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,67 %;
- удельный расход топлива на 2016-2018 годы – 156 кг у.т./Гкал;
- технологические потери тепловой энергии на 2016-2018 годы – 19,5 Гкал.

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

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

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 2 550,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 2 665,10 руб./Гкал.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 2 665,10 руб./Гкал;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2 771,05 руб./Гкал.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 2 771,05 руб./Гкал;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 2 888,86 руб./Гкал.

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

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 3 009,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 3 144,82 руб./Гкал.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 3 144,82 руб./Гкал;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 3 269,84 руб./Гкал.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 3 269,84 руб./Гкал;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 3 408,85 руб./Гкал.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
2016	397,36	-	0,67	156,0	19,5
2017	-	1,0	0,67	156,0	19,5
2018	-	1,0	0,67	156,0	19,5

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

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

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 2 550,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 2 665,10 руб./Гкал.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 2 665,10 руб./Гкал;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2 771,05 руб./Гкал.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 2 771,05 руб./Гкал;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 2 888,86 руб./Гкал.

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

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 3 009,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 3 144,82 руб./Гкал.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 3 144,82 руб./Гкал;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 3 269,84 руб./Гкал.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 3 269,84 руб./Гкал;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 3 408,85 руб./Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

16. Рассмотрение и введение в действие тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В связи с отсутствием предложения Предприятия по расчету тарифа на теплоноситель, расчет тарифа выполнен на основании показателей, учтенных в тарифах на 2014-2015 годы.

В качестве теплоносителя используется холодная вода, производимая Предприятием.

Баланс теплоносителя принят исходя из количества пользующихся услугой человек.

Утечки теплоносителя учтены по расчету в размере 79 куб. м.

Отпуск теплоносителя:

- потребителям – 305 куб. м;

- на производственные цели – 1 197,0 куб. м.

Объем поднимаемой воды – 1 581 куб. м.

Цеховую себестоимость составляют затраты на электроэнергию в размере 2,168 тыс. руб.

Стоимость товарного отпуска (необходимая валовая выручка) составит 0,440 тыс. руб.

В результате проведенных расчетов предлагается установить ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2016-2018 годы с календарной разбивкой тарифы на теплоноситель, поставляемый:

1. прочим потребителям (без учета НДС):

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1,35 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1,54 руб./куб.м.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1,50 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1,55 руб./куб.м.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1,55 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1,67 руб./куб.м.

2. населению (с учетом НДС):

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1,59 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1,82 руб./куб.м.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1,77 руб./куб.м;

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

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

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1,97 руб./куб.м.

РЕШИЛИ:

Установить одноставочные тарифы на теплоноситель на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

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

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1,35 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1,54 руб./куб.м.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1,50 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1,55 руб./куб.м.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1,55 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1,67 руб./куб.м.

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

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1,59 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1,82 руб./куб.м.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1,77 руб./куб.м;

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

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

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1,97 руб./куб.м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

17. Рассмотрение и введение в действие тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

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 результате проведенных расчетов предлагается установить ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2016-2018 годы с календарной разбивкой тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую:

- прочим потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

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
2016	1,35	1,54	2 550,00	2 665,10
2017	1,50	1,55	2 665,10	2 771,05
2018	1,55	1,67	2 771,05	2 888,86

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

Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2016	1,59	1,82	3 009,00	3 144,82
2017	1,77	1,83	3 144,82	3 269,84
2018	1,83	1,97	3 269,84	3 408,85

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2016-2018 годы с календарной разбивкой:

- прочим потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

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
2016	1,35	1,54	2 550,00	2 665,10
2017	1,50	1,55	2 665,10	2 771,05
2018	1,55	1,67	2 771,05	2 888,86

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

Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2016	1,59	1,82	3 009,00	3 144,82
2017	1,77	1,83	3 144,82	3 269,84
2018	1,83	1,97	3 269,84	3 408,85

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



Л.А. Волынец

Секретарь



С.Г. Неверова