

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 07 декабря 2017 года № 16

---

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -**

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

Л.В. Тихомирова

**СЕКРЕТАРЬ -**

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

Е.С. Кислякова

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

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

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

директор ГУП НАО  
«Нарьян-Марская электростанция»  
Заместитель директора по экономике –  
начальник экономической группы  
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Е.Ю. Сенокосов

В.В. Кириллов

Председатель межотраслевого совета  
потребителей по вопросам деятельности  
субъектов естественных монополий  
при губернаторе НАО

Г.В. Сопочкин

Дата заседания комиссии: 07.12.2017

Начало работы комиссии: 14 часов 00 минут.

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

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2018 год

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее по тексту – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» либо Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям на 2018 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

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

- выработка электроэнергии - 103 960,93 тыс. кВтч;

- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции принят в соответствии с расчетом Предприятия в размере - 1 234,70 тыс. кВтч или 1,19%;

- потери электроэнергии в размере 10 325,67 тыс. кВт.ч или 10,052%. Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с порядком, определенным пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и нормативами, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674;

- полезный отпуск предлагается принять по предложению Предприятия в соответствии с динамикой полезного отпуска за предыдущие три периода в размере 92 400,56 тыс. кВтч, в том числе:

отпуск электроэнергии прочим потребителям в размере 62 086,21 тыс. кВтч;

отпуск электроэнергии населению и приравненных к ним потребителей в размере 30 314,35 тыс. кВтч.

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

Обоснованные расходы снижены относительно предложения Предприятия на 10 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 472 298,7 тыс. руб.

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

1. По расчету УГРЦТ НАО затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом нормативов удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, рассчитанного в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323, в размере 0,6361 т у т /тыс. кВтч:

- газ природный – 57993,5 тыс. куб.м по цене 1 полугодия 2018 г. - 2666,95 руб. за 1 тыс. куб.м., 2 полугодия 2018 г. - 2680,58 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- дизельное топливо – 67,94 т. по цене 47672,1 руб. за тонну;

- дизельное масло – 5,75 т. по цене 85672,1 руб. за тонну.

Цена на природный газ в расчете определена:

- на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, с учетом тарифов, утвержденных приказом ФСТ России от 21.04.2015 № 100-э/5 на 1 полугодие 2018 г.- 400,95 руб. за 1 тыс. куб. м., на 2 полугодие 2018 г. – 414,58 руб. за 1 тыс. куб. м.с учетом прогнозного роста цен на транспортировку газа на 103,4 %;

- оптовая цена в размере 2266 руб. за 1 тыс. куб. м., утвержденная приказом ФСТ России от 22.01.2013 № 10-э/2.

Цена на дизельное топливо и дизельное масло учитывалась по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии) по итогам 9 месяцев 2017 года.

Дизельное топливо приобреталось по итогам проведенных конкурсных процедур на основании протокола № 31604391786-2 от 22.12.2016 года по итогам рассмотрения заявок на участие в открытом конкурсе № 2016-071-ОК.

Затраты на топливо учтены в тарифе в размере 158 783,76 тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда, учтенной в тарифе 2017 года с учетом прогноза социально-экономического развития 2018/2017 – 103,7 % в размере 8151,73 руб., фактической численности персонала, относимой на производство электрической энергии и учтены в тарифе в размере 102 960,78 тыс. руб.

3. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 31018,94 тыс. руб.

4. Расходы на льготный проезд определены по предложению Предприятия и учтены в тарифе в размере 1694,76 тыс. руб.

5. Расходы по статье «Амортизация». Предприятием предложена сумма амортизационных отчислений в размере 86 023,23 тыс. руб. с учетом исполнения мероприятий, запланированных в инвестиционной программе на 2017-2018 годы.

УГРЦТ НАО сумма амортизационных отчислений принята по данным бухгалтерского учета организации и составила 81309,013 тыс. руб.

6. Расходы по статье «Материалы».

Предприятием предложена сумма расходов по статье материалы в размере 4814,0 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы по статье «Материалы» приняты по факту 2016 года, (по итогам проведенной плановой проверки) проиндексированных на ИПЦ 2017, 2018 годов в размере 1,039, 1,037 в сумме 4639,02 тыс. руб.

7. Расходы на ремонты и техническое обслуживание.

Предприятием предложена сумма расходов на ремонты и техническое обслуживание в размере 24532,56 тыс. руб., в том числе текущий ремонт - 1136,23 тыс. руб., капитальный ремонт двигателей - 23396,30 тыс. руб. с учетом расходов на капитальный ремонт двигателя, планируемый в 2018 году.

УГРЦТ НАО сумма расходов на ремонты и техническое обслуживание принята в размере 19173,21 тыс. руб., в том числе текущий ремонт -1126,81 тыс. руб., капитальный ремонт двигателей -18046,40 тыс. руб.

Размер средств на текущие ремонты принят по представленным Предприятием обосновывающим материалам (дефектным актам и сметным расчетам). Ремонты запланированы подрядным способом.

В соответствии с учетной политикой Предприятия регулярные крупные расходы на капитальный ремонт двигателей формируют стоимость активов (отличных от ОС), отражаются в бухгалтерском балансе в разделе 1 «Внеоборотные активы». Списание активов данного вида производится равномерно в течении всего межремонтного периода, установленного правилами технической эксплуатации газотурбинных двигателей. Межремонтный период установлен 5 лет.

УГРЦТ НАО размер средств на капитальный ремонт двигателей принят по представленным Предприятием обосновывающим материалам проведенных ремонтов двигателей и данным бухгалтерского учета.

#### 8. Цеховые расходы.

Предприятием предложена сумма цеховых расходов 3831,23 тыс. руб.

Цеховые расходы включают расходы на тепловую энергию, относимую на производство и передачу электрической энергии.

УГРЦТ НАО цеховые расходы приняты в сумме 4084,88 тыс. руб. в соответствии со сложившейся себестоимостью тепловой энергии и объемом тепловой энергии, используемой на нужды предприятия.

9. Прочие расходы снижены на 14,6% по сравнению с предложением Предприятия и приняты в размере 9219,22 тыс. руб.

10. Часть расходов принята по факту 2016 года, (по итогам проведенной плановой проверки) проиндексированных на ИПЦ 2017, 2018 годов в размере 1,039 и 1,037, часть расходов (предрейсовый медосмотр, обследование состояния автоподъемника, экспертиза промышленной безопасности, арендная плата) по приложенным договорам.

11. Стоимость покупки услуг по передаче электрической энергии учтена в соответствии с планируемыми тарифами на 2018 год сетевой организации АО «Оборонэнерго» в размере 2047,2 тыс. руб.

12. Общепроизводственные расходы, относимые на производство электрической энергии снижены на 15% по сравнению с предложением Предприятия, приняты в размере 20 601,6 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой общепроизводственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально выручке.

Расходы на оплату труда и отчисления приняты в соответствии с указанными выше условиями, остальные расходы приняты частично по представленным Предприятием обосновывающим материалам, частично скорректированы по факту 2016 года, (по итогам проведенной плановой проверки) проиндексированных на ИПЦ 2017, 2018 годов в размере 1,039 и 1,037.

13. Затраты на общехозяйственные расходы в целом по Предприятию определены в размере 31284 тыс. руб.

Расходы на оплату труда приняты по фактической численности АУП за 2016 год и ставки 1 разряда в размере 8151,73 руб. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ. Остальные расходы приняты частично по представленным Предприятием обосновывающим материалам, частично скорректированы по факту 2016 года,

(по итогам проведенной плановой проверки) проиндексированных на ИПЦ 2017, 2018 годов в размере 1,039 и 1,037.

В соответствии с учетной политикой общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально выручке.

Расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии снижены на 1,5% по сравнению с предложением Предприятия, приняты в размере 30 778,3 тыс. руб.

14. Внереализационные расходы увеличены на 5 % в связи с уточненной Предприятием суммой налога на имущество, планируемой к уплате в 2018 году.

В соответствии с учетной политикой внереализационные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально выручке.

Расходы, относимые на производство электрической энергии приняты в размере 19 088,7 тыс. руб.

15. Внереализационные доходы.

Предприятием внереализационные доходы не запланированы.

По результатам проверки, проведенной УГРЦТ НАО, выявлены и учтены по данным бухгалтерского учета (счет 91.01) внереализационные доходы на сумму 14 812,77 тыс. руб. Доходы в виде полученных процентов сложились в результате размещения свободных оборотных средств Предприятия на депозитных счетах в банках.

УГРЦТ НАО на 2018 год учтена сумма внереализационных доходов по данным бухгалтерского учета за 2016 год, 9 мес. 2017 года в размере 13442,07 тыс. руб.

Внереализационные доходы распределены пропорционально выручке Предприятия и приняты в размере, относимой на производство и передачу электрической энергии, 13220,2 тыс. руб.

16. По статье «Убытки прошлых лет, недополученный доход от технологического присоединения» расходы приняты в размере 1088,8 тыс. руб. Учтены выпадающие доходы, планируемые на 2018 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям.

17. УГРЦТ НАО в 2017 году была проведена плановая, выездная и документарная проверка хозяйственной деятельности ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» в части правильности применения утвержденных тарифов на услуги в сфере электроснабжения за период с 1 сентября 2014 года по 31 августа 2017 года и определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании тарифов, экономической обоснованности фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности за 2016 год, правильности использования инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), а также исполнения требований к соблюдению стандартов раскрытия информации при осуществлении регулируемой деятельности, требований о принятии программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и требований к этим программам, устанавливаемых УГРЦТ НАО (распоряжение УГРЦТ НАО от 14.09.2017 № 95).

По итогам проверки Предприятием за 2016 год получена прибыль по услуге электроснабжения сверх запланированных размеров, что связано с корректировкой расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии, признанных обоснованными, а также полученных внереализационных доходов за 2016 год. Размер излишне полученного дохода составил 13 327 435 рублей.

УГРЦТ НАО на 2018 год учтена излишне полученная прибыль в размере 4442,5 тыс. руб. Остальная сумма излишне полученной прибыли будет учтена в следующих периодах регулирования.

15. Размер необходимой прибыли на 2018 год принят в размере 3500,0 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль -700,0 тыс. руб.;
- прибыль на социальное развитие – 2800,0 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии, прибыль распределяется пропорционально выручке по видам деятельности. В связи с корректировкой планируемых затрат на производство, передачу и сбыт электрической энергии, размер необходимой прибыли в части, относимой на электроснабжение, принятый УГРЦТ НАО на 2018 год, составит 3473,1 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии в 2018 году составит 472 298,7 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается утвердить на 2018 год тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», с календарной разбивкой в следующем размере (без учета НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 года:

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

1. Одноставочный тариф -5,10 руб./кВт·ч;
2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:
  - 2.1. ночная зона – 1,74 руб./кВт·ч;
  - 2.2. полупиковая зона – 5,10 руб./кВт·ч;
  - 2.3. пиковая зона – 7,75 руб./кВт·ч.
3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:
  - 3.1. ночная зона – 1,74 руб./кВт·ч;
  - 3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 6,28 руб./кВт·ч;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 года:

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

1. Одноставочный тариф – 5,12 руб./кВт·ч;
2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:
  - 2.1. ночная зона – 1,75 руб./кВт·ч;
  - 2.2. полупиковая зона – 5,12 руб./кВт·ч;
  - 2.3. пиковая зона – 7,78 руб./кВт·ч.
3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:
  - 3.1. ночная зона – 1,75 руб./кВт·ч;
  - 3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 6,31 руб./кВт·ч;

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

## РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2018 год с календарной разбивкой в следующем размере (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,10	5,12
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,74	1,75
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,10	5,12
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,75	7,78
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,74	1,75
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,28	6,31

\* Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

## Примечание:

1. Тарифы указаны без учета НДС.
2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против» (с учетом особого мнения).

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

2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного

округа «Нарьян-Марская электростанция» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» или Организация) и представлены материалы для корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

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

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

Показатели прогноза	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	103,9	103,7
Индекс роста цен на газ, %		103,4

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

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 2 073,65 Гкал;
- объем тепловой энергии на собственные нужды котельной в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 32,66 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 2 040,99 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным размером – 137,56 Гкал;
- объем полезного отпуска тепловой энергии- 1 903,43 Гкал, в том числе:
  - на производственные нужды – 1 652,33 Гкал;
  - населению – 251,11 Гкал.

Объем отпуска тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в размере 1,6% от объема выработанной тепловой энергии и составляет 32,66 Гкал. Потери в сетях – в соответствии с утвержденным нормативом потерь на 2018 год.

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

Неподконтрольные расходы скорректированы на величину изменения расходов:

- на страховые взносы (рассчитаны в соответствии с действующим законодательством с уточнением величины базы для начисления взносов на 2018 год) и приняты в размере 108,18 тыс. руб.;



- на величину налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли) приняты в размере 1,17 тыс. руб.;

Нормативная прибыль рассчитана с учетом установленного нормативного уровня прибыли в размере 4,7 тыс. руб. или 0,67%.

Расчетная предпринимательская прибыль исключена в соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения.

Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск тепловой энергии с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования на 2018 год - норматива удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии 156,0 кг.у.т./Гкал и планируемой стоимости природного газа на 2018 год в размере 114,9 тыс. руб.

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

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, руб.
	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	422 841,79
Неподконтрольные расходы	158 328,03
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	114 940,27
Нормативная прибыль	4695,50
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	35603,86
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>736 409,36</b>

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов составили:

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

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 2 807,94 руб./Гкал;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 3 097,42 руб./Гкал.

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

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 385,33 руб./Гкал;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 439,36 руб./Гкал.

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

**РЕШИЛИ:**

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

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

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 2 807,94 руб./Гкал;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 3 097,42 руб./Гкал.

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

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 385,33 руб./Гкал;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 439,36 руб./Гкал.

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

2. Внести в Приложения 2, 5 к приказу УГРЦТ НАО от 30.11.2015 № 63 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно

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

3. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», установленных на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция») и представлены материалы для корректировки тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям, на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

Для целей производства теплоносителя организация использует подземные воды.

Предлагается принять следующие показатели баланса теплоносителя.

Объем поднимаемой воды – 1 438 куб. м.

Утечки теплоносителя учтены в размере утвержденных потерь 71,88 куб. м.

Отпуск теплоносителя:

- потребителям – 112 куб. м;

- на производственные цели – 1 254 куб. м.

Расходы на производство теплоносителя складываются из затрат на электроэнергию в размере 2,0 тыс. руб.;

Расчет затрат на электроэнергию осуществлен исходя из следующего:

- цеховой себестоимости электрической энергии;

- показателей мощности и производительности насоса, применяемого для подъема подземных вод;

- определенного расчетным методом количества часов работы насоса, необходимого для забора рассчитанного объема подземных вод.

Затраты на оплату труда производственных рабочих отсутствуют, т.к. оборудование работает непродолжительное время в течение рабочего дня, дополнительных рабочих для обслуживания не требуется. Амортизационные начисления не производятся в связи с износом оборудования, общехозяйственные, общепроизводственные расходы на производство теплоносителя не относятся.

Прибыль по данному виду деятельности организацией не предусматривается.

Таким образом, стоимость товарного отпуска (необходимая валовая выручка) на 2018 год составит 0,16 тыс. руб., средний по году тариф – 1,47 руб./куб. м, в том числе:

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1,43 руб./куб.м;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1,51 руб./куб.м.

В результате проведенных расчетов предлагается установить ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов с календарной разбивкой тарифы на теплоноситель, поставляемый

1. прочим потребителям (без учета НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1,43 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1,51 руб./куб.м.

2. населению (с учетом НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1,69 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1,78 руб./куб.м.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов год со следующей календарной разбивкой:

- прочим потребителям (без учета НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1,43 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1,51 руб./куб.м.

- населению (с учетом НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1,69 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1,78 руб./куб.м.

2. Внести в Приложение 3 к приказу УГРЦТ НАО от 30.11.2015 № 63 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

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

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», установленных на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция») и представлены материалы для корректировки тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям, на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

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

Компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель (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).

Компонент на тепловую энергию устанавливается равным тарифу на тепловую энергию.

Таким образом, тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) рассчитывается исходя из утвержденных на 2016-2018 годы стоимости 1 Гкал и стоимости 1 куб. м теплоносителя, рассчитанного количества тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в размере 0,059 Гкал/куб. м.

В связи с корректировкой на 2018 год тарифов на теплоноситель и тепловую энергию, предлагается внести изменения в тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей 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
2018	1,43	1,51	2807,94	3097,42

- 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
2018	1,69	1,78	3 313,37	3 654,96

## РЕШИЛИ:

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

- для потребителей (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
2018	1,43	1,51	2807,94	3097,42

- 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
2018	1,69	1,78	3 313,37	3 654,96

2. Внести в Приложение 4 к приказу УГРЦТ НАО от 30.11.2015 № 63 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

5. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2018 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» на 2018 год.

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа провело экономическую экспертизу тарифов по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, в отношении территориальных сетевых организаций, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, осуществление регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров

регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, не допускается.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производился с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

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

- поступление электроэнергии в сеть – 1,04 млн. кВт·ч;
- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 0,118 млн. кВт·ч;
- полезный отпуск электроэнергии потребителям – 0,924 млн. кВт·ч, в том числе:
  - прочим потребителям – 0,924 млн. кВт·ч .

Полезный отпуск мощности в сеть потребителя – 0,167 млн. кВт.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям принят по уточненному предложению Предприятия. Размер потерь электроэнергии в сети принят в размере 11%.

Проведена экспертиза материалов, обосновывающих значение объема технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год. Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с порядком, определенным пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 и нормативами, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Объем воздушных и кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят с учетом представленных Предприятием данных, в размере 68,8 условных единиц.

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

По сравнению с данными, предложенными Предприятием в расчете тарифа по передаче электрической энергии на 2018 год, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска без учета затрат на покупку потерь снижены на 85,8 %.

Внесены следующие корректировки затрат:

1. Затраты на оплату труда.

Предприятие предложило по статье расходы в сумме 1082,44 тыс. руб. исходя из численности 1,19 ед. персонала. Фактическая численность за 2016 год по представленной справке составила 0,1 чел. В соответствии с приказом Предприятия численность персонала распределяется на регулируемый и не регулируемый вид деятельности пропорционально условным единицам оборудования, приходящегося на вид деятельности.

В 2016 году Предприятие на территории округа осуществляло два вида деятельности (передача и эксплуатация объектов электросетевого хозяйства Министерства обороны РФ по госконтракту), при этом расходы на заработную плату распределялись пропорционально количеству обслуживаемых условных единиц.

Из представленных Предприятием дополнительных материалов следует, что действие государственного контракта по обслуживанию объектов Минобороны

заканчивается 31.12.2017 года, поэтому вся численность будет относиться на регулируемый вид деятельности.

Управлением расходы на оплату труда производственных рабочих рассчитаны в соответствии приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий» 1,08 чел. и ставке первого разряда на 2018 год в размере 5754 руб. Расходы приняты в размере 725,95 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды.

Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,4% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 246,82 тыс. руб.

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

Расходы учтены в размере 93,39 тыс. руб.

4. Расходы по статье «Вспомогательные материалы». Предприятием было запланировано на 2018 год 522,0 тыс. руб. УГРЦТ НАО в адрес Предприятия был направлен запрос о предоставлении обосновывающих документов (акты обследования, дефектные ведомости, локальные сметы, договоры на проведение ремонтных работ). Предприятием представлен дефектный акт на предмет определения характера и объема ремонтных работ «Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ-1,9 км, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, в/ч 21514-в, инв. № 865156741», сметный расчет на ремонт подрядным способом в сумме 749,87 тыс. руб.

Не представлена программа капитального ремонта, указанная в дефектном акте № НАР.-КР-1. По итогам 2016 года проведение ремонтных работ отсутствует, также не представлены подтверждающие документы о проведении конкурсных процедур на проведение ремонтных работ.

Расходы на работы и услуги производственного характера приняты от уровня утвержденных в тарифе на 2017 год сумм с применением ИПЦ в размере 518,05 тыс. руб.

6. Расходы по статье «Прочие затраты» снижены на 80% по сравнению с предложением Предприятия.

Управлением расходы определены в размере 87,07 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество - 9,28 тыс. руб. в соответствии с расчетом,
- расходы на охрану труда - 13,47 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом Предприятия с учетом принятой численности производственного персонала,
- расходы на содержание аппарата управления филиала «Северный» в размере 42,86 тыс. руб. (факт 2016 года на ИПЦ 2017, 2018 г.),
- расходы на содержание центрального аппарата в размере 21,02 тыс. руб. (запланированные на 2017 год на ИПЦ 2018 г., Предприятием не представлено обосновывающих материалов по фактическим расходам за 2016 год),

- расходы на услуги связи в размере 0,44 тыс. руб. (факт 2016 года на ИПЦ 2017, 2018 г.).

7. Предприятием была заявлена сумма недополученного дохода в размере 6702,12 тыс. руб., в том числе недополученный доход от оказания услуг по передаче электроэнергии за 2016 год в сумме 1262,95 тыс. руб. и выпадающие доходы от технологического присоединения в размере 5439,17 тыс. руб.

Сумма выпадающих доходов от технологического присоединения УГРЦТ НАО не принята, так как Предприятием отозвано заявление на установление платы за технологическое присоединение, в соответствии с которым была заявлена сумма выпадающих расходов.

При анализе представленных расчетов по корректировке НВВ за 2016 год, УГРЦТ НАО принята:

1) Сумма недополученного дохода за 2016 год в размере 367,22 тыс. руб., в том числе:

- была проведена корректировка НВВ соответствии с п.7 Основ ценообразования регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178, (в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлен доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования).

По данным статистической и бухгалтерской отчетности, представленной Предприятием за 2016 год, получен недополученный доход вследствие изменения полезного отпуска потребителям в размере 367,22 тыс. руб. (установленная НВВ на 2016 год – 3504,33 тыс. руб., утвержденная стоимость покупки потерь -561,05 тыс. руб., фактическая стоимость покупки потерь в соответствии с установленным на 2017 год нормативным расходом потерь - 488,19 тыс. руб.; полученный доход по данным бухгалтерского учета и статистической отчетности за 2016 год – 3100,25 тыс. руб.).

2) По представленным данным статистической и бухгалтерской отчетности, Предприятием за 2016 год получен избыток средств по расходам на содержание сетей по сравнению с планом в размере 1723,15 тыс. руб. (установленная НВВ на содержание сетей на 2016 год в размере 2979,27 тыс. руб., фактические расходы составили 1256,12 тыс. руб. Расходы приняты по данным бухгалтерского учета Предприятия).

Сумма полученного избытка за 2016 год в тарифе на 2018 год учтена в размере одной второй в сумме 677,96 тыс. руб. Остальная сумма полученного избытка средств будет учтена в следующих периодах регулирования.

Сумма недополученного дохода за 2015 года была разбита на два периода. В расчет тарифа на 2017 год принята сумма недополученного дохода в размере 413,86 тыс. руб. На 2018 год учтена сумма недополученного дохода за 2015 год в размере 413,86 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на передачу электрической энергии составят 1407,7 тыс. руб.

8. Расходы на компенсацию потерь приняты в размере 601,2 тыс. рублей. Расходы рассчитаны исходя из планируемой к утверждению цены на покупку



электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2018 год и объема принятых потерь.

9. Размер необходимой прибыли, относимой на передачу электрической энергии на 2018 год, принят в размере 38,3 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – 6,4 тыс. руб.;
- прибыль на социальное развитие – 31,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2018 год составит 2047,2 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается утвердить для филиала «Северный» АО «Оборонэнерго»:

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере:

Одноставочный тариф – 2,02 руб./кВт ч.

На период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере:

Одноставочный тариф – 2,48 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что Филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на территории технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (на территории МО «Город Нарьян-Мар» и МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей») тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный).

**РЕШИЛИ:**

Утвердить для филиала «Северный» АО «Оборонэнерго»

1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере:

Одноставочный тариф – 2,02 руб./кВт ч.

На период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере:

Одноставочный тариф – 2,48 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что Филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на территории технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (на территории МО «Город Нарьян-Мар» и МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей») тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный).

2. НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенную при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:

Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» -1446,01 тыс. руб.

3. Показатели для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5
Величины, используемые при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением к форме:				
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	0,533	0,392
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	0,533	0,392
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	0,192	0,141
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0,192	0,141

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

Примечание:

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

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против» (с учетом особого мнения).

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

6. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях, на 2018 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с п. 27 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, к 4 тарифной группе потребителей электрической энергии (мощности) относятся организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании.

Тарифы для указанных потребителей определяются согласно пункту 49 Методических указаний едиными на всех уровнях напряжений, не дифференцируются по числу часов использования заявленной мощности.

Филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту – Предприятие) осуществляет деятельность по передаче электрической энергии, в том числе на территории Ненецкого автономного округа, на территории технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на территории МО «Город Нарьян-Мар» и МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей».

Предприятие покупает электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у энергосбытовой организации ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

Предлагается установить на 2018 год тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в следующих размерах с календарной разбивкой:

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Тариф	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,10	5,12

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в следующих размерах с календарной разбивкой:

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Тариф	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,10	5,12

1. Тарифы указаны без учета НДС.

2. Тарифы действуют на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей».

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против» (с учетом особого мнения).

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

7. О корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным казенным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет», установленных на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

---

(докладчик Черемисина Н.Г.)

Дело о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую потребителям муниципальным казенным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет» (далее также – Предприятие), на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов открыто в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 и пунктом 22 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э (по инициативе органа регулирования).

Представители МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет», надлежащим образом извещенные о дате, времени и месте заседания Комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) НАО (входящий Предприятия № 228 от 27.11.2017), на заседание не явились.

В соответствии с пунктом 11 Регламента работы комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа. УТВЕРЖДЕННОГО ПРИКАЗОМ Управления от 27.09.2012 № 37, неявка полномочных представителей Предприятия, надлежащим образом извещенных о дате, времени и месте заседания Комиссии, не является препятствием к рассмотрению вопроса об установлении тарифов.

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

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

При проведении корректировки тарифов применен макроэкономический показатель прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год – 1,037.

Операционные расходы, приняты на уровне утвержденных на 2018 год.

В составе неподконтрольных расходов учтена величина, на которую изменились расходы на электроэнергию, рассчитанная исходя из планируемых к установлению тарифов на 2018 год и количества электрической энергии, определенного с учетом установленного долгосрочного параметра удельного расхода электрической энергии и планируемого на 2018 год объема поднятой воды.

Нормативная прибыль рассчитана с учетом установленного нормативного

уровня прибыли в размере 0,8%.

В ходе проведения корректировки установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2018 год, составила 2 266,33 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 1 281,46 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 34,79 тыс. руб.;
3. Расходы на электрическую энергию – 1 046,04 тыс. руб.;
4. Амортизация основных средств – 369,71 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 21,58 тыс. руб.;
6. Внереализационные доходы – 369,71 тыс. руб.
7. Корректировка НВВ за 2014 г.– 141,33 тыс. руб.
8. Корректировка НВВ за 2016 г.– (258,87) тыс. руб.

В результате проведенной корректировки, одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов составили:

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

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 050,00 руб./ куб. м;  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 106,88 руб./ куб. м.

2. Тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению:  
на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 91,51 руб./ куб. м;  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 95,08 руб./ куб. м.

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

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

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным казённым предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

- тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Год	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)			
1.1	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	940,00	981,66
		2017	981,66	1 280,80
		2018	1 050,00	1 106,88

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

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Год	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Население и потребители, приравненные к населению			
1.1	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	82,78	88,07
		2017	88,07	91,51
		2018	91,51	95,08

2. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.11.2015 № 48 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным казённым предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет», с учетом корректировки установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



Л.В. Тихомирова

Секретарь



Е.С. Кислякова