

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 18 декабря 2014 года № 19

г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 27 «в», офис 42

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.А. Волынец

СЕКРЕТАРЬ -

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

Л.Г. Выдрина

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

И.А. Мартьянова
Е. А. Кравцова
Д.В. Мартынов

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Директор ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
Заместитель директора по экономике –
начальник экономической группы
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
Главный бухгалтер МП ЗР «Севержилкомсервис»

П.Д. Поздеев

В.В. Кириллов
С.Г. Неверова

ОТСУТСТВОВАЛИ:

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

Я.И. 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 ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2015 год.

(докладчик Холодов И.Е.)

¹ В соответствии с письмом от 17.12.2014 № 01-27/1411 врио руководителя Ненецкого УФАС России Л.А. Одеговой главный специалист-эксперт Носова Я.И. не может присутствовать на заседании комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа в связи с временной нетрудоспособностью.

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы от 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 2015 год.

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

Расчет тарифов на 2015 год произведен в соответствии с рассчитанными нормативами с учетом внесенных корректировок.

РЕШИЛИ:

Утвердить для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2015 год:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере 156,7 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 – 7,9 куб. м;
- потери тепловой энергии – 17,5 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемые потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2015 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и представлены материалы для расчета тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2015 год.

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

- отпуск тепловой энергии населению в размере 265 Гкал (снижение относительно предложенного организацией на 4,2% на основании фактических объемов по форме 46-ТЭ за 2013 год и 9 месяцев 2014 года);

- тепловая энергия на производственные нужды – 1 608,7 Гкал;

- потери тепловой энергии в соответствии с утвержденными в размере 137,6 Гкал;

- объем тепловой энергии на собственные нужды котельной в размере 41 Гкал, что составляет 2,0% от объема выработки и соответствует утвержденным целевым показателям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- выработка тепловой энергии – 2 052,3 Гкал.

Необходимая валовая выручка, обеспечивающая указанную выработку тепловой энергии и оказание услуг теплоснабжения составит 678,6 тыс. руб.,

цеховая себестоимость составит 4 798,0 тыс. руб., затраты по статьям в части товарного отпуска:

- расходы на топливо – 117,6 тыс. руб.;
- оплата труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала – 516,8 тыс. руб.;
- расходы на оплату проезда к месту отдыха и обратно – 7,8 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – 36,4 тыс. руб.;

Прибыль от деятельности по производству тепловой энергии в 2015 году не планируется.

1. По сравнению с предложением организации затраты на топливо снижены на 15,5%.

Удельный расход натурального газа на выработку 1 Гкал теплоэнергии учтен в соответствии с утверждённым показателем.

Цена природного газа учтена в размере 2 975,36 руб./тыс. куб. м (5 группа) с незначительным изменением во втором полугодии 2015 года оптовой цены на газ, поставляемый ОАО «Печорнефтегазпром» (с 2266 руб. до 2280 руб.).

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих незначительно увеличены по сравнению с предложением организации. Расчет произведен исходя из ставки рабочего 1 разряда 7479,3 рубля в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ ($700,7 \times 1,067 = 7479,3$). Численность производственно-промышленного персонала принята на уровне 2014 года.

3. Страховые взносы приняты по предложению организации в размере 26,8% от размера фонда оплаты труда.

4. Затраты на предоставление льготного проезда приняты с учетом индексации от утвержденного в тарифе на 2014 год.

5. Сумма амортизационных отчислений принята с учетом фактических показателей за 9 месяцев 2014 года.

В результате проведенной экспертизы предлагается установить ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2015 год с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию, поставляемую:

1. прочим потребителям (без учета НДС):

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 2 400,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 2 777,68 руб. за 1 Гкал;

2. населению (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 2 832,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 3 277,66 руб. за 1 Гкал.

В связи с отсутствием предложения организации по расчету тарифа на теплоноситель расчет тарифа выполнен на основании показателей, учтенных в тарифах на 2013-2014 годы.

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 2,009 тыс. руб.

Стоимость товарного отпуска (необходимая валовая выручка) составит 0,41 тыс. руб.

В результате проведенных расчетов предлагается установить ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2015 год с календарной разбивкой тарифы на теплоноситель, поставляемый:

1. прочим потребителям (без учета НДС):
 - на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 1,32 руб. за 1 куб. м;
 - на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1,35 руб. за 1 куб. м;
2. населению (с учетом НДС):
 - на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 1,56 руб. за 1 куб. м;
 - на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1,59 руб. за 1 куб. м.

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 2015 год с календарной разбивкой тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую:

1. прочим потребителям (без учета НДС):
 - на период с 01.01.2015 по 30.06.2015
компонент на теплоноситель – 1,32 руб. за 1 куб. м;
компонент на тепловую энергию – 2 400,00 руб. за 1 Гкал;
 - на период с 01.07.2015 по 31.12.2015
компонент на теплоноситель – 1,35 руб. за 1 куб. м;
компонент на тепловую энергию – 2 777,68 руб. за 1 Гкал;
2. населению (с учетом НДС):
 - на период с 01.01.2015 по 30.06.2015
компонент на теплоноситель – 1,56 руб. за 1 куб. м;
компонент на тепловую энергию – 2 832,00 руб. за 1 Гкал;
 - на период с 01.07.2015 по 31.12.2015
компонент на теплоноситель – 1,59 руб. за 1 куб. м;
компонент на тепловую энергию – 3 277,66 руб. за 1 Гкал.

Предлагаемые к утверждению тарифы для населения отвечают критериям доступности.

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2015 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

1. Одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую:
 - 1.1. Потребителям, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения:
 - на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 2 400,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 2 777,68 руб. за 1 Гкал;
- 1.2. Населению (с учетом НДС):
 - на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 2 832,00 руб. за 1 Гкал;
 - на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 3277,66 руб. за 1 Гкал.
- 2. Тарифы на теплоноситель:
 - 2.1. Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель:
 - на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 1,32 руб. за 1 куб. м;
 - на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1,35 руб. за 1 куб. м;
 - 2.2. Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям:
 - на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 1,32 руб. за 1 куб. м;
 - на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1,35 руб. за 1 куб. м;
 - 2.3. Тариф на теплоноситель, поставляемый населению (тарифы указываются с учетом НДС):
 - на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 1,56 руб. за 1 куб. м;
 - на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1,59 руб. за 1 куб. м.
- 3. Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую:
 - 3.1. Прочим потребителям:
 - на период с 01.01.2015 по 30.06.2015
компонент на теплоноситель – 1,32 руб. за 1 куб. м;
компонент на тепловую энергию – 2 400,00 руб. за 1 Гкал;
 - на период с 01.07.2015 по 31.12.2015
компонент на теплоноситель – 1,35 руб. за 1 куб. м;
компонент на тепловую энергию – 2 777,68 руб. за 1 Гкал;
 - 3.2. Населению (с учетом НДС):
 - на период с 01.01.2015 по 30.06.2015
компонент на теплоноситель – 1,56 руб. за 1 куб. м;
компонент на тепловую энергию – 2 832,00 руб. за 1 Гкал;
 - на период с 01.07.2015 по 31.12.2015
компонент на теплоноситель – 1,59 руб. за 1 куб. м;
компонент на тепловую энергию – 3 277,66 руб. за 1 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2015 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию, поставляемую потребителям на 2015 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели:

- отпуск электроэнергии прочим потребителям в размере 61 823,93 тыс. кВт·ч (с учетом фактического отпуска за 2013 год, увеличение от предложения организации на 2,2%);

- отпуск электроэнергии населению в размере 31 775,4 тыс. кВт·ч с увеличением по сравнению с предложением организации на 1,3%;

- потери электроэнергии в размере 10 054,3 тыс. кВт·ч (в соответствии с целевыми показателями в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности);

- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции в размере 2 331,7 тыс. кВт·ч (в соответствии с целевыми показателями в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности);

- выработка электроэнергии – 105 985,4 тыс. кВт·ч.

Обоснованные расходы снижены относительно предложения организации на 2,2%, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии рассчитана в размере 475 192,2 тыс. руб., в том числе:

- затраты на топливо – 164 515,8 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда ППП и страховые взносы в социальные фонды – 99 546,9 тыс. руб.;

- расходы на оплату проезда к месту отдыха и обратно – 1 788,1 тыс. руб.;

- амортизация производственного оборудования – 82 754,7 тыс. руб.;

- затраты на материалы – 4 767,4 тыс. руб.;

- ремонт и техническое обслуживание – 5 199,8 тыс. руб.;

- цеховые расходы – 3 975,8 тыс. руб.;

- расходы на услуги по передаче электрической энергии – 3 370,5 тыс. руб.;

- прочие прямые расходы – 16 319,3 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы – 59 573,2 тыс. руб.;

- прочие расходы – 18 345,5 тыс. руб.;

- выпадающие доходы, возникающие при присоединении льготной категории заявителей к электрическим сетям, а также суммы амортизации, неучтенной в тарифах на 2014 год, – 14 324,0 тыс. руб.;

- прибыль – 5 369,3 тыс. руб.;

- излишне полученные доходы за 2013 год по результатам проведенной УГРЦТ НАО проверки – 4 658,1 тыс. руб.

Затраты на материалы, на ремонты и техобслуживание, цеховые расходы, средства на уплату налога на имущество приняты в соответствии с предложением организации.

Внесены коррективы в следующие статьи затрат:

1. По сравнению с расчетом организации затраты на топливо снижены на 4,6%.

Удельный расход натурального газа на выработку 1 кВт·ч электроэнергии на ГТУ определен в размере 0,575 куб. м на основе рассчитанных норм с учетом параметров генерирующего оборудования. Удельные расходы натурального топлива на ДГ CATERPILLAR приняты в соответствии с предложением организации – 0,165 куб. м на выработку 1 кВт·ч электроэнергии, на дизельном топливе в соответствии с предложением организации – 0,085 тонн/тыс. кВт·ч.

Цена природного газа учтена в размере 2 621 руб./тыс. куб. м (3 группа) с незначительным изменением во втором полугодии 2015 года оптовой цены на газ, поставляемый ОАО «Печорнефтегазпром» (с 2266 руб. до 2280 руб.).

Цена дизельного топлива, дизельного масла и бензина приняты исходя из предложения организации со снижением относительно цен предыдущего года в размерах соответственно 34 534 руб./т, 72 344 руб./т, 32 257 руб./т.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих по сравнению с данными организации снижены незначительно, на 0,5%. Расчет произведен исходя из ставки рабочего 1 разряда в размере 7009,69 рубля в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ с учетом индекса потребительских цен 1,067.

3. Страховые взносы приняты по предложению организации в размере 26,3%, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от размера фонда оплаты труда.

4. Расходы на льготный проезд снижены на 13,3% от предложения организации и определены с учетом фактических затрат предыдущих лет и показателей инфляции за 2014 год 1,075 и на 2015 год 1,067.

5. Сумма амортизационных отчислений снижена по сравнению с предложением организации на 9,9%. Расходы по данной статье определены на основе суммы амортизации, начисленной за 10 месяцев 2014 года в годовом исчислении.

6. Стоимость услуг по передаче электрической энергии учтена выше предложения организации на 65% с учетом корректировок, внесенных в расчет тарифов сетевой организации ОАО «Оборонэнерго».

7. Сумма прочих прямых расходов снижена от предложения организации на 12,5%. Часть затрат в составе прочих расходов учтены по предложению организации, часть – проиндексированы от утвержденного в тарифах на 2014 год, часть затрат – от факта 2013 года.

8. Общехозяйственные расходы незначительно снижены – на 0,6% относительно предложения организации за счет корректировки статей затрат от факта предыдущих лет. При расчете общехозяйственных расходов большинство статей приняты по предложению организации с применением индекса инфляции 1,067.

9. По статье убытки прошлых лет учтены выпадающие доходы, возникающие при присоединении льготной категории заявителей к электрическим сетям, а также неучтенная в тарифах на 2014 год амортизация в размере 13 459,1 тыс. руб., всего на сумму 14 324,0 тыс. руб.

10. Незначительно на 0,3% снижены прочие расходы (на расчетно-кассовое обслуживание) с учетом факта 2013 года.

По результатам проведенной экспертизы предлагается утвердить тарифы на электрическую энергию, отпускаемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2015 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 года:

- одноставочный тариф 4,77 руб./кВт·ч;

- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1 115,78 руб./кВт в месяц;

ставка стоимости единицы электрической энергии – 1,62 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:
ночная зона – 1,78 руб./кВт·ч;
дневная зона (пиковая и полупиковая) – 5,82 руб./кВт·ч;
- тариф, дифференцированный по трём зонам суток:
ночная зона – 1,78 руб./кВт·ч;
полупиковая зона – 4,77 руб./кВт·ч;
пиковая зона – 8,15 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 года:

- одноставочный тариф 5,36 руб./кВт·ч;
- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1 334,65 руб./кВт в месяц;

ставка стоимости единицы электрической энергии – 1,59 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 1,74 руб./кВт·ч;

дневная зона (пиковая и полупиковая) – 6,63 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по трём зонам суток:

ночная зона – 1,74 руб./кВт·ч;

полупиковая зона – 5,36 руб./кВт·ч;

пиковая зона – 9,45 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, где не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности, в трехставочном тарифе ставка на мощность установлена единая на производство и передачу электрической энергии.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию, поставляемую ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» потребителям, на 2015 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,77	5,36
2.	Трехставочный тариф			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	1115,78	1334,65
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности ¹	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,62	1,59
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,74

3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,77	5,36
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	8,15	9,45
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,74
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	5,82	6,63

¹ ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» - энергосбытовая организация, функционирующая на территории, где не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности (ставка на мощность установлена единая на производство и передачу электрической энергии).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

4. Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2015 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проведены расчеты представленного ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» обращения об установление ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет выполнен в соответствии со следующими нормативными документами:

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России № 209-э/1 от 11.09.2012;

- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ № 215-э/1 от 11.09.2014.

Количество планируемых присоединений принято в соответствии с представленным планом Предприятия на технологическое присоединение на 2015 год.

По итогам проведенных расчетов, экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчетный период составят –2510,37 тыс. рублей, в том числе:

- на выдачу сетевой организацией технических условий – 177,55 тыс. руб.;
- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 184,07 тыс. руб.;
- на осмотр присоединяемых устройств – 86,11 тыс. руб.;
- на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 132,34 тыс. руб.

По сравнению с данными ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение снижены на 5 %. Внесены следующие корректировки затрат:

- оплата труда и отчисления на страховые взносы откорректированы в части стоимости одного часа работы персонала, расходы снижены на 29%;

- по статье «вспомогательные материалы» расходы снижены на 71% в связи с их корректировкой в части исключения расходов, не относящихся к прямым затратам;

- по статье «прочие расходы» определены затраты в размере 1105,12 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы, в объеме, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС).

Экономически обоснованная плата за одно технологическое присоединение устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет 8 777,50 рубля (без учета НДС).

Поскольку плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, должна быть установлена в размере не более 550 рублей (с учетом НДС), что не позволяет окупить затраты Предприятия, размер выпадающих доходов по технологическому присоединению на 2015 год составит 505,34 тыс. рублей. Выпадающие доходы по технологическому присоединению учтены в тарифах на электрическую энергию на 2015 год.

В соответствии с Главой IV Методических указаний рассчитана стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт).

Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

При этом размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не может превышать размер ставки для постоянной схемы электроснабжения.

В результате расчетов стандартизированная тарифная ставка C_1 составит:

C_1 – 580,07 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 177,55 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 184,07 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 86,11 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного

аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 132,34 руб./кВт.

Органом регулирования также устанавливается размер ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения N 2 к Методическим указаниям, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1, указанной в п. 31 Методических указаний.

Таким образом, размер ставки за единицу максимальной мощности составит 580,07 руб., в том числе в разрезе организационных мероприятий:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 177,55 руб./кВт;

- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 184,07 руб./кВт;

- участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 86,11 руб./кВт;

- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 132,34 руб./кВт.

В результате проведенных расчетов предлагаю утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» в следующих размерах:

1) заявителям, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности:

- для физических лиц – 550 рублей за одно присоединение (с учетом НДС);

- для юридических лиц – 466,10 рублей за одно присоединение (без учёта НДС);

- для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт;

- для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт – 550 рублей (с учетом НДС);

- для религиозных организаций – 550 рублей (с учетом НДС).

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте

1, составляет 8 777,50 рубля. Выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» при осуществлении деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2015 год, составляют 505 337,93 рубля.

3) Установить стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере:

C_1 – 580,07 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 177,55 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 184,07 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 86,11 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 132,34 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

4) Установить стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере:

C_1 – 580,07 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 177,55 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 184,07 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 86,11 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 132,34 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

5) Установить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, в размере 580,07 рубля за 1 кВт максимальной мощности, в том числе в разрезе организационных мероприятий в следующих размерах за 1 кВт максимальной мощности:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 177,55 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 184,07 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 86,11 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 132,34 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

б) Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 3,4 определяется по формуле:

$$P = C1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» в следующих размерах:

1) заявителям, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности:

для физических лиц – 550 рублей за одно присоединение (с учетом НДС);

для юридических лиц – 466,10 рублей за одно присоединение (без учёта НДС);

для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов

этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт;

для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт – 550 рублей (с учетом НДС);

для религиозных организаций – 550 рублей (с учетом НДС).

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 8 777,50 рубля. Выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» при осуществлении деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2015 год, составляют 505 337,93 рубля.

3) Установить стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере:

C_1 – 580,07 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 177,55 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 184,07 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 86,11 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 132,34 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

4) Установить стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере:

C_1 – 580,07 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 177,55 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 184,07 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 86,11 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 132,34 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

5) Установить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, в размере 580,07 рубля за 1 кВт максимальной мощности, в том числе в разрезе организационных мероприятий в следующих размерах за 1 кВт максимальной мощности:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 177,55 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 184,07 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 86,11 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 132,34 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

б) Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 3,4 определяется по формуле:

$$П = C1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2015 год.

(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 тарифа на электрическую энергию на 2015 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию. Уточнены показатели объема выработки электрической энергии на 2015 год (увеличены относительно предложения предприятия на 0,7%) - скорректирован объем полезного отпуска электрической энергии на производственные нужды, населению и прочим потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску электрической энергии (форма 46-ЭЭ). Объем полезного отпуска электрической энергии увеличен по сравнению с данными предприятия на 2,1%. Расход электроэнергии на собственные нужды электростанций и потери в сетях приняты на 2015 год в соответствии с утвержденными целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Объем отпуска электрической энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы, составляет 19 082,1 тыс. кВт·ч.

С учётом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы действующего порядка формирования баланса электрической энергии, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электроэнергии составят 682 129,5 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо – 293 372,0 тыс. руб.;
- расходы на воду – 16,5 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 130 311,6 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – 49 590,6 тыс. руб.;
- расходы на материалы – 8 765,7 тыс. руб.;
- расходы на ремонт и техническое обслуживание – 6 939,5 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 32 960,2 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 49 053,7 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы – 111 119,7 тыс. руб.

По сравнению с данными предприятия экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электроэнергии снижены на 12,4%. Внесены следующие корректировки затрат:

- затраты на топливо увеличены на 1,9% в связи с корректировкой показателей объема выработки электроэнергии на 2015 год, уточнением потребности в условном топливе на отпуск электрической энергии, стоимости топлива и остатков топлива навигации текущего года;

- снижены расходы на воду на технологические нужды в связи с корректировкой цеховой себестоимости и стоимости покупной воды, планируемые на 2015 год;

- снижены расходы на оплату труда производственных рабочих на 22,4% (расходы сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2015 год в размере 5 388,90 (4 686*1,15) рублей с учетом постепенного доведения ее до уровня, предусмотренного Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ, скорректированы на фактическую численность);

- снижены страховые взносы в социальные фонды на 21,9% в связи с корректировкой расходов на оплату труда;

- снижены расходы по статьям «Льготный проезд» и «Материалы» соответственно на 32,3% и 39,8%, проиндексированы от уровня ожидаемых на

2014 год сумм на показатель инфляции на 2015 год - 1,055;

- снижены расходы по статье «Ремонт и техобслуживание» на 68,7%. Расходы приняты в размере необходимых на 2015 год мероприятий по ремонту объектов в соответствии с локальными сметными расчетами;

- снижен размер цеховых расходов на 22,5% (расходы тракторного цеха, автотранспортного цеха, водного транспорта, ремонтной группы), относимых на производство электрической энергии, в связи с корректировкой планируемого количества часов работы соответствующих подразделений и себестоимости 1 часа их работы на 2015 год;

- снижены прочие расходы на 1,7% в части расходов на отопление в связи с корректировкой цеховой себестоимости тепловой энергии на 2015 год;

- снижены размер общехозяйственных расходов на 16,3%, относимые на производство электрической энергии, в связи с корректировкой планируемых общехозяйственных расходов на 2015 год и заработной платы по видам производства.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электроэнергии в части товарного отпуска на 2015 год составят 628 783,5 тыс. руб.

В расчете тарифа на 2015 год учтены:

- внереализационные доходы в размере 11 912,7 тыс. руб. (в сумме, равной планируемыми к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств);

- выпадающие доходы в размере 20,8 тыс. руб. (от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно).

Размер необходимой прибыли в части, относимой на электроснабжение, в связи с корректировкой размера необходимой прибыли и планируемых затрат на электрическую энергию на 2015 год, предусмотрен в размере 603,0 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг на 2015 год составит 617 494,6 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы рекомендуются к установлению тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям:

на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 года:

1. Одноставочный тариф – 25,30 руб./кВт·ч.

2. Трехставочный тариф:

2.1. ставка стоимости единицы электрической мощности – 3 507,31 руб./кВт/мес.;

2.2. ставка стоимости единицы электрической энергии – 15,40 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

3.1. ночная зона – 17,41 руб./кВт·ч;

3.2. полупиковая зона – 25,30 руб./кВт·ч;

3.3 пиковая зона – 34,04 руб./кВт·ч.

4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

4.1. ночная зона – 17,41 руб./кВт·ч;

4.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 28,02 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 года:

1. Одноставочный тариф – 28,94 руб./кВт·ч.

2. Трехставочный тариф:

2.1. ставка стоимости единицы электрической мощности – 6 823,02 руб./кВт/мес.;

2.2. ставка стоимости единицы электрической энергии – 9,68 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

3.1. ночная зона – 10,94 руб./кВт·ч;

3.2. полупиковая зона – 28,94 руб./кВт·ч;

3.3 пиковая зона – 49,29 руб./кВт·ч.

4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

4.1. ночная зона – 10,94 руб./кВт·ч;

4.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 35,27 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что МП ЗР «Севержилкомсервис» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, где не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности, ставка на мощность установлена единая на производство и передачу электрической энергии.

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 31,837 руб./кВт·ч (без учета НДС);

на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 32,875 руб./кВт·ч (без учета НДС).

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» (без учета НДС):

на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 года:

1. Одноставочный тариф – 25,30 руб./кВт·ч.

2. Трехставочный тариф:

2.1. ставка стоимости единицы электрической мощности – 3 507,31 руб./кВт/мес.;

2.2. ставка стоимости единицы электрической энергии – 15,40 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

3.1. ночная зона – 17,41 руб./кВт·ч;

3.2. полупиковая зона – 25,30 руб./кВт·ч;

3.3 пиковая зона – 34,04 руб./кВт·ч.

4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

4.1. ночная зона – 17,41 руб./кВт·ч;

4.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 28,02 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 года:

1. Одноставочный тариф – 28,94 руб./кВт·ч.

2. Трехставочный тариф:

2.1. ставка стоимости единицы электрической мощности – 6 823,02 руб./кВт/мес.;

2.2. ставка стоимости единицы электрической энергии – 9,68 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

3.1. ночная зона – 10,94 руб./кВт·ч;

3.2. полупиковая зона – 28,94 руб./кВт·ч;

3.3 пиковая зона – 49,29 руб./кВт·ч.

4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

4.1. ночная зона – 10,94 руб./кВт·ч;

4.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 35,27 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что МП ЗР «Севержилкомсервис» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, где не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности, ставка на мощность

установлена единая на производство и передачу электрической энергии.

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 31,837 руб./кВт•ч (без учета НДС);

на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 32,875 руб./кВт•ч (без учета НДС).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

6. 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 2015 год.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены заявления и 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 2015 год.

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

Расчет тарифов на 2015 год произведен в соответствии с рассчитанными нормативами с учетом внесенных корректировок.

РЕШИЛИ:

Утвердить для МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2015 год:

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

- природный газ – 171,3 кг у. т./Гкал;
- каменный уголь – 248,8 кг у. т./Гкал;
- дизельное топливо – 179,5 кг у. т./Гкал;

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

- потери и затраты теплоносителя – 2 541,5 куб. м;
- потери тепловой энергии – 3 879,4 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2015 год.

(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 тарифа на тепловую энергию на 2015 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на тепловую энергию. Уточнены показатели объема выработки тепловой энергии на 2015 год - скорректирован объем полезного отпуска тепловой энергии на производственные нужды, населению и прочим потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску тепловой энергии (форма 46-ТЭ). Объем полезного отпуска увеличен по сравнению с данными предприятия на 2,1%. Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной принят на 2015 год в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, потери в сетях – в соответствии с утвержденным нормативом потерь на 2015 год.

Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию, составляет 20 301,1 Гкал.

С учётом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы действующего порядка формирования баланса тепловой энергии, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты на производство тепловой энергии составят 234 764,7 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо – 75 353,1 тыс. руб.;
- расходы на воду – 72,0 тыс. руб.;
- расходы на электроэнергию – 24 202,4 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 49 281,8 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – 5 298,8 тыс. руб.;
- расходы на материалы – 1 715,3 тыс. руб.;
- расходы на ремонт и техническое обслуживание – 2 023,1 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 15 349,7 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 19 861,7 тыс. руб.;
- общепроизводственные и общехозяйственные расходы – 41 606,8 тыс. руб.

По сравнению с данными предприятия экономически обоснованные затраты на производство тепловой энергии снижены на 24,8%. Внесены следующие корректировки затрат:

- затраты на топливо снижены на 4,8% в связи с корректировкой показателей объема выработки тепловой энергии на 2015 год, уточнением потребности в условном топливе на отпуск тепловой энергии, стоимости топлива и остатков топлива на навигации текущего года;

- снижены расходы на воду на технологические нужды в связи с корректировкой объема отпуска воды на производство тепловой энергии на 2015 год и цеховой себестоимости воды на 2015 год;

- снижены расходы на электроэнергию на 26,6% в связи с корректировкой планируемого объема выработки тепловой энергии на 2015 год, планируемого количества электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии, цеховой себестоимости электроэнергии и стоимости покупной электроэнергии, планируемых на 2015 год;

- снижены расходы на оплату труда производственных рабочих на 36,0% (расходы сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2015 год в размере 5 388,90 (4 686*1,15) рублей с учетом постепенного доведения ее до уровня, предусмотренного Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ, скорректированы на фактическую численность);

- снижены страховые взносы в социальные фонды на 36,0% в связи с

корректировкой расходов на оплату труда;

- снижены расходы по статьям «Льготный проезд» и «Материалы» соответственно на 29,4% и 50,6%, проиндексированы от уровня ожидаемых на 2014 год сумм на показатель инфляции на 2015 год - 1,055;

- снижен размер цеховых расходов на 29,8% (расходы тракторного цеха, автотранспортного цеха, водного транспорта, ремонтной группы), относимых на производство тепловой энергии, в связи с корректировкой планируемого количества часов работы соответствующих подразделений и себестоимости 1 часа их работы на 2015 год;

- снижены прочие расходы на 4,9% в части расходов на услуги сторонних организаций - приняты на 2015 год на уровне ожидаемых на 2014 год сумм;

- снижен размер общепроизводственных расходов на 11,8% (расходы участка комплектации), относимых на производство тепловой энергии, в связи с корректировкой планируемых затрат участка комплектации на 2015 год и заработной платы работников производственной базы и АУП филиалов;

- снижены размер общехозяйственных расходов на 31,3%, относимые на производство тепловой энергии, в связи с корректировкой планируемых общехозяйственных расходов на 2015 год и заработной платы по видам производства.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство тепловой энергии в части товарного отпуска на 2015 год составят 212 035,6 тыс. руб.

В расчете тарифа на 2015 год учтены внереализационные доходы в размере 1 346,0 тыс. руб. (в сумме, равной планируемыми к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств).

Размер необходимой прибыли в части, относимой на теплоснабжение, в связи с корректировкой размера необходимой прибыли и планируемых затрат на тепловую энергию на 2015 год, предусмотрен в размере 203,4 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг на 2015 год составит 210 893,0 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы рекомендуются к установлению:

1. Одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 8 700,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 12 579,27 руб. за 1 Гкал.

2. Льготные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и потребителям, приравненных к населению, проживающим в следующих муниципальных образованиях (с учетом НДС):

МО «Великовисочный сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 915,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 043,10 руб. за 1 Гкал.

МО «Омский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 924,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 053,36 руб. за 1 Гкал.

МО «Пешский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 986,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 100,00 руб. за 1 Гкал.

МО «Пустозерский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 981,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 100,00 руб. за 1 Гкал.

МО «Тельвисочный сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 1 100,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 166,00 руб. за 1 Гкал.

МО «Хорей-Верский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 1 166,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 166,00 руб. за 1 Гкал.

МО «Хоседа-Хардский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 1 049,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 166,00 руб. за 1 Гкал.

МО «Юшарский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 700,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 801,50 руб. за 1 Гкал.

Экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 8 700,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 12 579,27 руб./Гкал.

Предлагаемые к утверждению тарифы для населения отвечают критериям доступности.

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 2015 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) (без учета НДС):

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 8 700,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 12 579,27 руб. за 1 Гкал.

2. Установить льготные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, проживающим в следующих муниципальных образованиях (с учетом НДС):

МО «Великовисочный сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 915,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 043,10 руб. за 1 Гкал.

МО «Омский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 924,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 053,36 руб. за 1 Гкал.

МО «Пешский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 986,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 100,00 руб. за 1 Гкал.

МО «Пустозерский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 981,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 100,00 руб. за 1 Гкал.

МО «Тельвисочный сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 1100,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1166,00 руб. за 1 Гкал.

МО «Хорей-Верский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 1166,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1166,00 руб. за 1 Гкал.

МО «Хоседа-Хардский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 1 049,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 1 166,00 руб. за 1 Гкал.

МО «Юшарский сельсовет»:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 700,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 801,50 руб. за 1 Гкал.

Экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 8 700,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 12 579,27 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».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

8. Утверждение производственной программы и установление тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2015 год.

(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 тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2015 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение). Уточнены показатели объема реализованной воды на 2015 год - скорректирован объем отпуска питьевой воды на производственные нужды, населению и прочим потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску холодной воды на производственные нужды, населению и прочим потребителям. По сравнению с представленными расчетами предприятия объем полезного отпуска увеличен на 1,3%.

Объем отпуска воды, на основании которого были рассчитаны тарифы, составляет 9 293,3 куб.м.

С учётом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы действующего порядка формирования баланса питьевой воды, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты на производство питьевой воды составят 8 003,9 тыс. руб., в том числе:

- расходы на электроэнергию – 3 283,9 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 1 748,5 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – 98,9 тыс. руб.;
- расходы на материалы – 246,6 тыс. руб.;
- расходы на ремонт и техническое обслуживание – 33,6 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 312,7 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 788,8 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы – 1 490,9 тыс. руб.

По сравнению с данными предприятия экономически обоснованные расходы на производство питьевой воды снижены на 48,2%. Внесены следующие корректировки затрат:

- снижены расходы на электроэнергию на 61,6% в связи с корректировкой планируемого объема поднятой воды на 2015 год, потребности в электроэнергии на подготовку питьевой воды, цеховой себестоимости электроэнергии, планируемой на 2015 год;

- снижены расходы на оплату труда производственных рабочих на 36,9% (расходы сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2015 год в размере 5 388,90 (4 686*1,15) рублей с учетом постепенного доведения ее до уровня, предусмотренного Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ, скорректированы на фактическую численность);

- снижены страховые взносы в социальные фонды на 36,9% в связи с корректировкой расходов на оплату труда;

- снижены расходы по статье «Льготный проезд» на 23,3%, проиндексированы от уровня ожидаемых на 2014 год сумм на показатель инфляции на 2015 год - 1,055;

- снижены расходы на материалы на 5,2%, приняты в размере 246,6 тыс. руб.;

- снижен размер цеховых расходов на 27,4% (расходы тракторного цеха, ремонтной группы), относимых на производство питьевой воды, в связи с корректировкой планируемого количества часов работы соответствующих подразделений и себестоимости 1 часа их работы на 2015 год;

- снижены размер общехозяйственных расходов на 32,0%, относимые на производство питьевой воды, в связи с корректировкой планируемых общехозяйственных расходов на 2015 год и заработной платы по видам производства.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство питьевой воды в части товарного отпуска на 2015 год составят 7 837,0 тыс. руб.

В расчете тарифа на 2015 год учтены внереализационные доходы в размере 95,6 тыс. руб. (в сумме, равной планируемым к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств).

Размер необходимой прибыли в части, относимой на питьевую воду, в связи с корректировкой размера необходимой прибыли и планируемых затрат на питьевую воду на 2015 год, предусмотрен в размере 7,5 тыс. руб.

Размер предпринимательской прибыли предусмотрен в размере 78,3 тыс. руб.
Выручка от реализации услуг на 2015 год составит 7 827,2 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы рекомендую к установлению:

1. Производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2015 год.

2. Одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) (без учета НДС):

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 687,18 руб. за 1 куб. м;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 997,31 руб. за 1 куб. м.

3. Льготные одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению (с учетом НДС):

3.1. при отсутствии централизованной системы водоснабжения:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 70,00 руб. за 1 куб. м;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 75,25 руб. за 1 куб. м.

3.2. при наличии централизованной системы водоснабжения:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 160,00 руб. за 1 куб. м;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 179,20 руб. за 1 куб. м.

Экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 687,18 руб. за куб. м;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 997,31 руб. за куб. м.

Предлагаемые к утверждению тарифы для населения отвечают критериям доступности.

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 2015 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения на 2015 год.

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

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 687,18 руб. за 1 куб. м;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 997,31 руб. за 1 куб. м.

3. Утвердить льготные одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению (с учетом НДС):

3.1. при отсутствии централизованной системы водоснабжения:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 70,00 руб. за 1 куб. м;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 75,25 руб. за 1 куб. м.

3.2. при наличии централизованной системы водоснабжения:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 160,00 руб. за 1 куб. м;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 179,20 руб. за 1 куб. м.

Экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 687,18 руб. за куб. м;

- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 997,31 руб. за куб. м.

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

Результаты голосования: «За» - единогласно.

9. Рассмотрение и введение в действие тарифов на теплоноситель, поставляемый муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2015 год.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

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 устанавливается по виду теплоносителя (вода, пар).

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:

1. Одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 687,18 руб./куб. м.;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 997,31 руб./куб. м.

2. Одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 687,18 руб./куб. м.;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 997,31 руб./куб. м.

3. Льготные одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый населению и потребителям, приравненным к населению, проживающим в МО «Тельвисочный сельсовет» (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 160,00 руб./куб. м.;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 179,20 руб./куб. м.

Экономически обоснованный тариф на теплоноситель составляет:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 687,18 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 997,31 руб./куб.м.

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. Установить одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 687,18 руб./куб. м.;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 997,31 руб./куб. м.

2. Установить одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 687,18 руб./куб. м.;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 997,31 руб./куб. м.

3. Установить льготные одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый населению и потребителям, приравненных к населению, проживающим в МО «Тельвисочный сельсовет» (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 160,00 руб./куб. м.;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 179,20 руб./куб. м.

Экономически обоснованный тариф на теплоноситель составляет:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 687,18 руб. /куб.м.;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 997,31 руб./куб.м.

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».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

10. Рассмотрение и введение в действие тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2015 год.

(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 теплоноситель, 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.

К установлению предлагаются:

1. Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

на период с 01.01.2015 по 30.06.2015

- компонент на теплоноситель – 687,18 руб./куб. м.;
 - компонент на тепловую энергию – 8 700,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015

- компонент на теплоноситель – 997,31 руб./куб. м.;
- компонент на тепловую энергию – 12 579,27 руб./Гкал;

2. Льготные тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненных к населению, проживающим в МО «Тельвисочный сельсовет» (с учетом НДС):

на период с 01.01.2015 по 30.06.2015

- компонент на теплоноситель – 160,00 руб./куб. м.;
- компонент на тепловую энергию – 1 100,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2015 по 31.12.2015

- компонент на теплоноситель – 179,20 руб./куб. м.;
- компонент на тепловую энергию – 1 166,00 руб./Гкал;

Экономически обоснованный тариф на теплоноситель составляет:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 687,18 руб. /куб.м;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 997,31 руб./куб.м.

Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию составляет:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 8 700,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 12 579,27 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. Установить тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

на период с 01.01.2015 по 30.06.2015

- компонент на теплоноситель – 687,18 руб./куб. м.;
- компонент на тепловую энергию – 8 700,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2015 по 31.12.2015

- компонент на теплоноситель – 997,31 руб./куб. м.;
- компонент на тепловую энергию – 12 579,27 руб./Гкал;

2. Установить льготные тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую населению и потребителям, приравненных к населению, проживающим в МО «Тельвисочный сельсовет» (с учетом НДС):

на период с 01.01.2015 по 30.06.2015

- компонент на теплоноситель – 160,00 руб./куб. м.;
- компонент на тепловую энергию – 1 100,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2015 по 31.12.2015

- компонент на теплоноситель – 179,20 руб./куб. м.;
- компонент на тепловую энергию – 1 166,00 руб./Гкал;

Экономически обоснованный тариф на теплоноситель составляет:

- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 687,18 руб. /куб.м;

- на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 997,31 руб./куб.м.
- Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию составляет:
- на период с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 8 700,00 руб./Гкал;
 - на период с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 12 579,27 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».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

11. Установление тарифов на электрическую энергию, отпускаемую сельхозтоваропроизводителям Ненецкого автономного округа, на 2015 год

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В рамках реализации государственной программы «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия в Ненецком автономном округе», утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 22.10.2014 № 405-п, за счет средств окружного бюджета на 2015 год предусмотрены средства на возмещение убытков, возникающих в результате государственного регулирования тарифов на электроэнергию, отпускаемую сельхозтоваропроизводителям МП ЗР «Севержилкомсервис».

Расчёт необходимого размера субсидии из средств окружного бюджета на 2015 год произведён исходя из тарифа на электроэнергию, отпускаемую сельхозпроизводителям, в следующих размерах:

- с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 8,97 руб. за 1 кВт·ч;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 10,26 руб. за 1 кВт·ч.

К установлению предлагаются тарифы на электрическую энергию, отпускаемую муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» сельхозтоваропроизводителям Ненецкого автономного округа на низком напряжении:

- с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 8,97 руб. за 1 кВт·ч;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 10,26 руб. за 1 кВт·ч.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию, отпускаемую муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» сельхозтоваропроизводителям Ненецкого автономного округа на низком напряжении:

- с 01.01.2015 по 30.06.2015 в размере 8,97 руб. за 1 кВт·ч;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 в размере 10,26 руб. за 1 кВт·ч.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

12. Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2015 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проверен расчет представленного МП ЗР «Севержилкомсервис» (далее – Предприятие) расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет выполнен в соответствии со следующими нормативными документами:

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России № 209-э/1 от 11.09.2012;

- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ № 215-э/1 от 11.09.2014.

Количество планируемых присоединений принято в соответствии с планом Предприятия на технологическое присоединение на 2015 год.

По итогам проведенных расчетов экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят –332,00 тыс. рублей, в том числе:

- на выдачу сетевой организацией технических условий – 94,54 тыс. руб.;
- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 87,55 тыс. руб.;
- на осмотр присоединяемых устройств -59,96 тыс. руб.;
- на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 89,95 тыс. руб.

По сравнению с данными Предприятия экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение снижены на 4%. Внесены следующие корректировки затрат:

- затраты на оплату труда персонала, участвующего в технологическом присоединении, приняты с увеличением ставки 1 разряда, действующей на Предприятии в 2014 году, на 15% с учетом поэтапного доведения ставки рабочего 1 разряда до уровня отраслевого тарифного соглашения;
- сумма страховых взносов рассчитана в соответствии с вышеназванными условиями.

В соответствии с Методическими указаниями заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы, в объеме, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС).

Экономически обоснованная плата по технологическому присоединению устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составит 5824,61 рубля за одно присоединение.

Поскольку плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, должна быть установлена в размере не более 550 рублей (с учетом НДС), что не позволяет окупить затраты Предприятия, размер выпадающих доходов по технологическому присоединению на 2015 год составит 20,86 тыс. рублей.

Выпадающие доходы по технологическому присоединению учтены в тарифах на электрическую энергию на 2015 год.

В соответствии с Главой IV Методических указаний рассчитана стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт).

Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

При этом размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не может превышать размер ставки для постоянной схемы электроснабжения.

В результате расчетов стандартизированная тарифная ставка C_1 составит:

C_1 – 154,78 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 44,07 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 40,82 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 27,96 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 41,93 руб./кВт.

Органом регулирования также устанавливается размер ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к Методическим указаниям, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки C_1 , указанной в п. 31 Методических указаний.

Таким образом, размер ставки за единицу максимальной мощности составит 154,78 руб., в том числе в разрезе организационных мероприятий:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 44,07 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 40,82 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 27,96 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 41,93 руб./кВт.

В результате проведенных расчетов предлагаю утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» в следующих размерах:

1) заявителям, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров:

- для физических лиц – 550 рублей за одно присоединение (с учетом НДС);

- для юридических лиц – 466,10 рублей за одно присоединение (без учёта НДС);

- для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт;

- для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт – 550 рублей (с учетом НДС);

- для религиозных организаций – 550 рублей (с учетом НДС).

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 5824,61 руб. Выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» при осуществлении деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2015 год, составляют 20 860 рублей.

3) Установить стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере:

C_1 – 154,78 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 44,07 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 40,82 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 27,96 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 41,93 руб./кВт.

4) Установить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, в размере 154,78 рубля за 1 кВт максимальной мощности, в том числе в разрезе организационных мероприятий в следующих размерах за 1 кВт максимальной мощности:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 44,07 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 40,82 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 27,96 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 41,93 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

5) Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 3,4 определяется по формуле:

$$П = C_1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» в следующих размерах:

В результате проведенных расчетов предлагаю утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» в следующих размерах:

1) заявителям, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров:

- для физических лиц – 550 рублей за одно присоединение (с учетом НДС);
- для юридических лиц – 466,10 рублей за одно присоединение (без учёта НДС);
- для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт;
- для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт – 550 рублей (с учетом НДС);
- для религиозных организаций – 550 рублей (с учетом НДС).

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 5824,61 руб. Выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» при осуществлении деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2015 год, составляют 20 860 рублей.

3) Установить стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере:

C_1 – 154,78 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 44,07 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 40,82 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 27,96 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 41,93 руб./кВт.

4) Установить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, в размере 154,78 рубля за 1 кВт максимальной мощности, в том

числе в разрезе организационных мероприятий в следующих размерах за 1 кВт максимальной мощности:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 44,07 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 40,82 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 27,96 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 41,93 руб./кВт.

Ставки указаны без учёта НДС.

5) Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 3,4 определяется по формуле:

$$П = C_1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

13. Установление понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию

(докладчик Мартянова И.А.)

В соответствии с пунктом 71 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Также в соответствии с пунктом 71 вышеназванного постановления Правительства Российской Федерации при их утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к названному постановлению (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) названного постановления) по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Пунктом 71 (1) определено, что для некоторых приравненных к населению категорий потребителей, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для

населения.

Таким образом, предлагается применить понижающие коэффициенты: при утверждении на 2015 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, с 1 января 2015 года в размере 0,75, с 1 июля 2015 года в размере 0,78;

- для населения, проживающего в сельских населенных пунктах в размере 0,7;

при утверждении на 2015 год тарифов на электрическую энергию, для приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1)):

- в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, с 1 января 2015 года в размере 0,75, с 1 июля 2015 года в размере 0,78;

- в сельских населенных пунктах в размере 0,7.

РЕШИЛИ:

1) При утверждении на 2015 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению, применить понижающие коэффициенты:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, с 1 января 2015 года в размере 0,75, с 1 июля 2015 года в размере 0,78;

- для населения, проживающего в сельских населенных пунктах в размере 0,7.

2) При утверждении на 2015 год тарифов на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1)) применить понижающие коэффициенты:

- в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, с 1 января 2015 года в размере 0,75, с 1 июля 2015 года в размере 0,78;

- в сельских населенных пунктах в размере 0,7.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

14. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу на 2015 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

В соответствии с п. 70 Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в двух вариантах:

- одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;
- одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Приказом ФСТ России от 10.10.2014 № 225-э/1 на 2015 год установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу в следующих размерах (копеек за кВт.ч с учётом НДС):

	с 01.01.2015	с 01.07.2015
минимальный уровень	395,0	429,0
максимальный уровень	396,0	430,0

Расчет тарифов, дифференцированных по 2 и по 3 зонам суток, произведен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей».

При установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую приравненным к населению категориям потребителей, в соответствии с абзацем 2 пункта 71 и пунктом 71(1) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 предлагается применить понижающие коэффициенты.

Пунктом 71(1) определено, что для некоторых приравненных к населению категорий потребителей тарифы устанавливаются равными тарифам, установленным для населения, а для остальных приравненных к населению категорий потребителей (в соответствии с абзацем 2 пункта 71) по решению Управления приняты понижающие коэффициенты равные понижающим коэффициентам для сельского населения и населения, проживающего в домах с электроплитами. Поэтому устанавливаемые тарифы для потребителей, приравненных к населению, применяются для всех приравненных к населению категорий потребителей, указанных в приложении № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

В связи с этим предлагается в Примечании к решению указать полный перечень категорий потребителей, приравненных к населению, согласно приложению № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Предлагается установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Ненецкого автономного округа в следующих размерах:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1.	Население, за исключением населения, указанного в пунктах 2 и 3			
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,96	4,30
1.1.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,61	4,95
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,32
1.1.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,06	5,59
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,96	4,30
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,32
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками ²			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,97	3,35
2.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,46	3,92
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,79
2.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,54	4,36
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,97	3,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,79
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах ³			
3.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт·ч	2,77	3,01
3.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,22	3,46
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,62
3.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,23	3,91
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,77	3,01
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,62
4.	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)			
4.1.	В городских населенных пунктах, за исключением потребителей, указанных в п. 4.2			
4.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,96	4,30
4.1.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,61	4,95
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,32
4.1.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,06	5,59
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,96	4,30
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,32
4.2.	В городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками ²			
4.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,97	3,35
4.2.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,46	3,92

	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,79
4.2.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,54	4,36
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,97	3,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,79
4.3.	В сельских населенных пунктах ³			
4.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,77	3,01
4.3.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,22	3,46
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,62
4.3.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,23	3,91
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,77	3,01
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,62

Примечание:

Тарифы указаны с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Перечень потребителей, приравненных к населению:

- 1) исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования;
- 2) садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.
- 3) юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений;
- 4) юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии;
- 5) содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;
- 6) гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего

пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности;

7) объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

¹ Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной службы по тарифам.

² Применены коэффициенты, утвержденные приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 18.12.2014 № 101 «О применении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей»:

с 1 января по 30 июня 2015 года в размере 0,75;

с 1 июля по 31 декабря 2015 года в размере 0,78.

³ Применен коэффициент 0,7, утвержденный приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2014 № 101 «О применении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей».

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Ненецкого автономного округа в следующих размерах:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1.	Население, за исключением населения, указанного в пунктах 2 и 3			
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,96	4,30
1.1.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,61	4,95
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,32
1.1.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,06	5,59
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,96	4,30
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,32
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками ²			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,97	3,35

2.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,46	3,92
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,79
2.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,54	4,36
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,97	3,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,79
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах ³			
3.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт·ч	2,77	3,01
3.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,22	3,46
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,62
3.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,23	3,91
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,77	3,01
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,62
4.	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)			
4.1.	В городских населенных пунктах, за исключением потребителей, указанных в п. 4.2			
4.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,96	4,30
4.1.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,61	4,95
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,32
4.1.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,06	5,59
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,96	4,30
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,32
4.2.	В городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками ²			
4.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,97	3,35
4.2.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,46	3,92
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,79
4.2.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,54	4,36
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,97	3,35
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,79
4.3.	В сельских населенных пунктах ³			
4.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,77	3,01
4.3.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,22	3,46
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,62
4.3.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,23	3,91
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,77	3,01
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,62

Примечание:

Тарифы указаны с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Перечень потребителей, приравненных к населению:

- 1) исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования;
- 2) садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.
- 3) юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений;
- 4) юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии;
- 5) содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;
- 6) гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности;
- 7) объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребя, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

¹ Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной службы по тарифам.

² Применены коэффициенты, утвержденные приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа

от 18.12.2014 № 101 «О применении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей»:

с 1 января по 30 июня 2015 года в размере 0,75;

с 1 июля по 31 декабря 2015 года в размере 0,78.

³ Применен коэффициент 0,7, утвержденный приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2014 № 101 «О применении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



Л.А. Волынец

Секретарь



Л.Г. Выдрина