

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 20 декабря 2013 года № 19

---

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -  
Начальник Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.А. Вольнец

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

Л.Г. Выдрина

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

И.А. Мартьянова  
Т.Т. Лемешева  
Е.Н. Лахно  
И.В. Белоконь

Исполняющий обязанности  
руководителя Управления  
Федеральной антимонопольной  
службы по Ненецкому  
автономному округу  
ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

В.В. Кириллов

Т.Г. Овчинникова

1. Установление понижающего коэффициента к тарифам на электрическую  
энергию

---

(докладчик Лемешева Т.Т.)

В соответствии с пунктом 71 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» органы исполнительной власти субъекта РФ в

области государственного регулирования цен и тарифов принимают решение о применении к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, понижающего коэффициента от 0,7 до 1.

В этой связи предлагается установить с 1 января 2014 года понижающий коэффициент 0,75 к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками.

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2014 года понижающий коэффициент 0,75 к тарифам на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2014 год.

---

(докладчик Лемешева Т.Т.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление и материалы для установления тарифов на электрическую энергию на 2014 год от государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее - организация).

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

- отпуск электроэнергии прочим потребителям в размере 61 842,47 тыс. кВт·ч (по предложению организации);

- отпуск электроэнергии населению в размере 30 938,23 тыс. кВт·ч с увеличением по сравнению с предложением организации на 2%;

- потери электроэнергии в размере 10 186,52 тыс. кВт·ч (в соответствии с расчетом организации);

- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции в размере 2 025,88 тыс. кВт·ч (в соответствии с расчетом организации);

- выработка электроэнергии – 104 993,09 тыс. кВт·ч.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электроэнергии рассчитана в размере 439 381,59 тыс. руб., в том числе:

- затраты на топливо – 165 513,20 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда производственного персонала – 74 433,94 тыс. руб.;

- страховые взносы в социальные фонды – 19 729,36 тыс. руб.;

- расходы на оплату проезда к месту отдыха и обратно – 1 964,60 тыс. руб.;

- амортизация производственного оборудования – 68 328,07 тыс. руб.;
- затраты на материалы – 4 826,58 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание - 2 363,62 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 4 294,96 тыс. руб.;
- расходы на услуги по передаче электрической энергии – 4 031,99 тыс. руб.;
- прочие расходы – 4 294,96 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы – 56 323,60 тыс. руб.;
- налог на имущество – 16 715,86 тыс. руб.;
- проценты по кредитам – 370,42 тыс. руб.;
- затраты на расчетно-кассовое обслуживание – 801,55 тыс. руб.;
- выпадающие доходы, возникающие при присоединении льготной категории заявителей к электрическим сетям – 1 089,22 тыс. руб.;
- прибыль – 3 619,80 тыс. руб.

Расходы на оплату проезда к месту отдыха и обратно, затраты на материалы, средства на уплату налога на имущество, средства на уплату процентов по кредитам, затраты на расчетно-кассовое обслуживание приняты в соответствии с предложением организации.

В другие статьи затрат внесены следующие коррективы.

1. По сравнению с расчетом организации затраты на топливо снижены на 6,2%.

Удельный расход натурального газа на выработку 1 кВт·ч электроэнергии на ГТУ определен в размере 0,588 куб. м как среднее значение исходя из фактически сложившихся удельных показателей за 2012 год и 9 месяцев 2013 года. Удельные расходы натурального топлива на ДГ CATERPILLAR приняты в соответствии с приказом ПТО организации на природном газе – 0,166 куб. м на выработку 1 кВт·ч электроэнергии, на дизельном топливе – 0,086 тонн/тыс. кВт·ч.

Цена природного газа учтена в размере 2 613,7 руб./тыс. куб. м (3 группа) без изменения цены во втором полугодии 2013 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2014 год и на плановый период до 2015 и 2016 годов. Цена дизельного топлива принята в размере 37 288 руб./т исходя из фактической стоимости за текущий период 2013 года и с учетом прогноза цен на нефтепродукты ОАО «Ненецкая нефтяная компания». Цена дизельного масла увеличена на индекс цен в нефтеперерабатывающей отрасли 103%, относительно предусмотренной в тарифах на 2013 год, и учтена в размере 68 845,7 руб./т.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих, по сравнению с данными организации, снижены незначительно, на 0,6%. Расчет произведен исходя из ставки рабочего 1 разряда 7009,69 рубля в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ ( $4\,741,4 \cdot 1,4 \cdot 1,056 = 7009,69$ ). Численность производственно-промышленного персонала увеличена на 3 единицы.

3. Страховые взносы приняты по предложению организации в размере 26,5% от размера фонда оплаты труда.

4. Сумма амортизационных отчислений снижена по сравнению с предложением организации на 4,9%. Расходы по данной статье определены на основе суммы амортизации, начисленной за 10 месяцев 2013 года в годовом исчислении.

5. Расходы по статье «Ремонт и техобслуживание» приняты со снижением на 14% относительно предлагаемых организацией расходов с учетом фактического использования в 2012 году, расходы определены исходя из суммы,

предусмотренной в тарифе на 2013 год, с увеличением на индекс цен производителей промышленной продукции 104,8%.

6. Цеховые расходы уменьшены на 2,6% в связи с изменением стоимости тепловой энергии.

7. Стоимость услуг по передаче электрической энергии учтена ниже предложения организации на 5,9% с учетом коррективов, внесенных в расчет тарифов сетевой организации ОАО «Оборонэнерго».

8. Сумма прочих расходов обоснована организацией на 41,3%. Исключены расходы, не подтвержденные договорами или фактическими расходами, в том числе расходы по организации второго поста охраны (факт отсутствует), расходы на техническое обслуживание ГТА (представлен договор со сроком действия по 31 декабря 2012 года, фактические расходы за 2013 год не представлены), а также расходы, понесенные в 2012 году и имеющие одноразовый характер (энергетическое обследование, разработка нормативов образования отходов и т.п.).

В составе прочих расходов часть статей принята по предложению организации, часть – увеличена на индекс инфляции 1,056, часть – пересчитана по складывающимся затратам текущего периода, часть – по представленным договорам.

9. Общехозяйственные расходы снижены на 13,4% относительно предложения организации в основном за счет фонда оплаты труда административно-управленческого персонала и отчислений. При расчете общехозяйственных расходов большинство статей приняты по предложению организации, часть статей – с применением индекса инфляции 1,056.

10. Выпадающие доходы, возникающие при присоединении льготной категории заявителей к электрическим сетям, предусмотрены в сумме 1 089,22 тыс. руб.

11. Размер необходимой прибыли составит 3 619,80 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы предлагается утвердить тарифы на электрическую энергию, отпускаемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2014 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 года:

- одноставочный тариф 4,70 руб./кВт·ч;

- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1 090,48 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 – 5,73 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по трём зонам суток:

ночная зона – 1,78 руб./кВт·ч;

полупиковая зона – 4,70 руб./кВт·ч;

пиковая зона – 8,00 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 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 – 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.

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.

**Кириллов В.В.:** Не согласны с полезным отпуском электроэнергии, считаем его искусственно завышенным, предлагаем учесть полезный отпуск в размере 92 172,7 тыс. кВт·ч. Полезный отпуск рассчитан как среднее значение за 3 последних года и увеличен на 363,5 тыс. кВт·ч.

**Лемешева Т.Т.:** Принятый в расчет тарифа полезный отпуск определен на основании фактических показателей за 10 месяцев 2013 года (форма 46-ЭЭ) плюс факт за ноябрь-декабрь 2012 года (форма 46-ЭЭ) и плюс 462,8 тыс. кВт·ч (количество электроэнергии, определенное исходя из представленных организацией объемов потребления электроэнергии в нескольких жилых домах, имеющих схожие конструктивные параметры с вновь вводимыми в 2014 году домами).

**Кириллов В.В.:** Не согласны с тем, что из состава тарифа на электроэнергию исключены расходы на ведение охраны вторым постом.

**Лемешева Т.Т.:** Расходы на охрану объектов организации предусмотрены в сумме 2 756,7 тыс. руб. Данная сумма определена исходя из сумм в представленных договорах на охрану объектов, увеличенных на индекс инфляции 105,6%.

Включение необоснованных расходов в расчет тарифов не допускается, в этой связи Управление рекомендовало ранее и рекомендует сейчас заключить договор на оказание услуг по охране объектов вторым постом и представить его в адрес Управления уже в составе заявления на утверждение тарифов на 2015 год.

**Кириллов В.В.:** Не согласны с тем, что из состава общехозяйственных расходов исключены юридические услуги, оказываемые сторонней организацией.

**Лемешева Т.Т.:** Из расчета тарифа исключены расходы на оплату услуг юридических организаций, привлекаемых в целях взыскания дебиторской задолженности, поскольку в составе тарифа предусмотрена юридическая служба в составе 2 юристов. В этой связи расходы на оплату услуг юридических организаций полагаем неэффективными и не подлежащими включению в тариф.

**Кириллов В.В.:** Не согласны с тем, что в составе прочих расходов учтены расходы на техническое обслуживание ГТА в меньшей, нежели предложено, сумме.

**Лемешева Т.Т.:** Расходы на техническое обслуживание ГТА учтены в размере 223,2 тыс. руб. против предложенной организацией - 744,7 тыс. руб. Предложение организации не принято, поскольку представленный договор закончил свое действие 31 декабря 2012 года, новый договор на 2013 год и на 2014 год не представлен, фактические расходы за 2013 год также организацией не представлены.

**Лемешева Т.Т.:** Обращаю внимание, что организации в составе заявления об установлении тарифов на 2015 год в обязательном порядке надлежит представить утвержденные в соответствии с действующим законодательством нормативы удельного расхода топлива на производство электроэнергии и нормативы потерь электрической энергии.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию, поставляемую ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» потребителям, на 2014 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	4,70	4,77
2.	Трехставочный тариф			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	1090,48	1115,78
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1</sup>	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,62	1,62
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,78
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,70	4,77
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	8,00	8,15
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,78
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	5,73	5,82

<sup>1</sup> 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.

3. 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 2014 год.

---

(докладчик Холодов И.Е.)

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа провело экспертизу материалов, представленных ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2014 год на основе приказа Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и приказа Минэнерго России от 30.12.2008 № 325. Были откорректированы и выполнены расчеты.

Расчет тарифов на 2014 год произведен в соответствии с рассчитанными нормативами.

РЕШИЛИ:

Утвердить для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2014 год:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере 161,6 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 – 7,91 куб. м;
  - потери тепловой энергии – 17,28 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемые потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2014 год.

---

(докладчик Лемешева Т.Т.)

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, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемые потребителям на 2014 год.

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

- отпуск тепловой энергии населению в размере 276,5 Гкал (увеличение против предложенного организацией на 25,9% на основании фактических объемов по форме 46-ТЭ за 2012 год и 10 месяцев 2013 года);
- тепловая энергия на производственные нужды – 1 900,9 Гкал (по предложению организации);

- потери тепловой энергии в соответствии с утвержденными в размере 136,1 Гкал;

- объем тепловой энергии на собственные нужды котельной в размере 56,5 Гкал, что составляет 2,4% от объема выработки и соответствует утвержденным целевым показателям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- выработка тепловой энергии – 2 370,0 Гкал.

Необходимая валовая выручка, обеспечивающая указанную выработку тепловой энергии и оказание услуг теплоснабжения в части товарного отпуска, составит 630,0 тыс. руб., цеховая себестоимость составит 4 919,8 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо – 984,3 тыс. руб.;

- оплата труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала – 3 553,1 тыс. руб.;

- расходы на оплату проезда к месту отдыха и обратно – 51,8 тыс. руб.;

- амортизация производственного оборудования – 301,5 тыс. руб.;

- расходы на материалы – 7,9 тыс. руб.;

- прочие расходы – 21,0 тыс. руб.

Планируемая прибыль предусмотрена в размере 5,2 тыс. руб.

1. По сравнению с расчетом организации затраты на топливо снижены на 5%.

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

Цена природного газа учтена в размере 2 961,36 руб./тыс. куб. м (5 группа) без изменения цены во втором полугодии 2013 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2014 год и на плановый период до 2015 и 2016 годов.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих, по сравнению с данными организации, увеличены на 17,6%. Расчет произведен исходя из ставки рабочего 1 разряда 7009,69 рубля в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ ( $4\,741,4 * 1,4 * 1,056 = 7009,69$ ). Численность производственно-промышленного персонала снижена на 1 единицу по предложению организации.

3. Страховые взносы приняты по предложению организации в размере 27,4% от размера фонда оплаты труда.

4. Сумма амортизационных отчислений увеличена по сравнению с предложением организации на 60,2%. Расходы по данной статье определены на основе суммы амортизации, начисленной за 10 месяцев 2013 года в годовом исчислении.

5. Расходы по статье «Материалы» приняты с ростом на 21,5% относительно предлагаемых организацией расходов с учетом фактического использования в 2012 году.

6. Прочие расходы уменьшены на 37,3%, приняты в соответствии с представленным организацией расчетом.

7. Размер необходимой прибыли составит 5,2 тыс. руб.



В связи с отсутствием предложения организации по расчету тарифа на теплоноситель, предлагается принять баланс теплоносителя на основании учтенных в тарифе на 2013 год показателей, за исключением утечек теплоносителя.

Утечки теплоносителя учтены в размере утвержденных потерь 62,3 куб. м.

Отпуск теплоносителя:

- потребителям – 305,2 куб. м;
- на производственные цели – 1 197,0 куб. м.

Объем поднимаемой воды – 1 564,4 куб. м.

Цеховую себестоимость составляют затраты на электроэнергию в размере 1,89 тыс. руб.

Стоимость товарного отпуска (необходимая валовая выручка) составит 0,38 тыс. руб., средний по году тариф – 1,26 руб./куб. м, в том числе:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 1,20 руб./куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 1,32 руб./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».

Таким образом, исходя из рассчитанных тарифов на теплоноситель и тепловую энергию, а также количества тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в размере 0,059 Гкал/1 куб. м, тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) составит:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 130,29 руб./куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 142,92 руб./куб. м.

В результате проведенной экспертизы предлагается установить ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2014 год с календарной разбивкой:

1. тарифы на тепловую энергию, поставляемую:

1.1. прочим потребителям (без учета НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 2 188,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 2 400,00 руб. за 1 Гкал.

1.2. населению (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 2 581,84 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 2 832,00 руб. за 1 Гкал.

2. тарифы на теплоноситель, поставляемый:

2.1. прочим потребителям (без учета НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 1,20 руб. за 1 куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 1,32 руб. за 1 куб. м.

2.2. населению (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 1,42 руб. за 1 куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 1,56 руб. за 1 куб. м.

3. тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемую:

3.1. прочим потребителям (без учета НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 130,29 руб. за 1 куб. м;  
компонент на теплоноситель – 1,20 руб. за 1 куб. м;

компонент на тепловую энергию – 2 188,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 142,92 руб. за 1 куб. м

компонент на теплоноситель – 1,32 руб. за 1 куб. м;

компонент на тепловую энергию – 2 400,00 руб. за 1 Гкал;

3.2. населению (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 153,74 руб. за 1 куб. м;

компонент на теплоноситель – 1,42 руб. за 1 куб. м;

компонент на тепловую энергию – 2 581,84 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 168,65 руб. за 1 куб. м;

компонент на теплоноситель – 1,56 руб. за 1 куб. м;

компонент на тепловую энергию – 2 832,00 руб. за 1 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 2014 год.

**Кириллов В.В.:** Разногласий по тарифу на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения не имеем.

**РЕШИЛИ:**

Установить и ввести в действие для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2014 год следующие одноставочные тарифы с календарной разбивкой:

1. тарифы на тепловую энергию, поставляемую:

1.1. прочим потребителям (без учета НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 2 188,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 2 400,00 руб. за 1 Гкал.

1.2. населению (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 2 581,84 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 2 832,00 руб. за 1 Гкал.

2. тарифы на теплоноситель, поставляемый:

2.1. прочим потребителям (без учета НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 1,20 руб. за 1 куб. м;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 1,32 руб. за 1 куб. м.

2.2. населению (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 1,42 руб. за 1 куб. м;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 1,56 руб. за 1 куб. м.

3. тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемую:

3.1. прочим потребителям (без учета НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 130,29 руб. за 1 куб. м;

компонент на теплоноситель – 1,20 руб. за 1 куб. м;

компонент на тепловую энергию – 2 188,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 142,92 руб. за 1 куб. м компонент на теплоноситель – 1,32 руб. за 1 куб. м;
- компонент на тепловую энергию – 2 400,00 руб. за 1 Гкал;
- 3.2. населению (с учетом НДС):
- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 153,74 руб. за 1 куб. м;
- компонент на теплоноситель – 1,42 руб. за 1 куб. м;
- компонент на тепловую энергию – 2 581,84 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 168,65 руб. за 1 куб. м;
- компонент на теплоноситель – 1,56 руб. за 1 куб. м;
- компонент на тепловую энергию – 2 832,00 руб. за 1 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

5. Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2014 год.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проведена экспертиза представленного ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет выполнен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России № 209-э/1 от 11.09.2012.

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

По итогам проведенной экспертизы, экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят –1547,2 тыс. рублей, в том числе:

- подготовку сетевой организацией технических условий – 516,4 тыс. руб.;
- проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 652,5 тыс. руб.;
- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 378,3 тыс. руб.

По сравнению с данными ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение снижены на 9,6 %. Внесены следующие корректировки затрат:

- оплата труда и отчисления на страховые взносы откорректированы в части стоимости одного часа работы персонала, расходы снижены на 3%;
- по статье «вспомогательные материалы» расходы снижены на 76,7% в связи с их корректировкой в части исключения расходов, не относящихся к прямым затратам;
- по статье «прочие расходы» затраты снижены на 14%, в связи с корректировкой стоимости топлива.

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 7067,45 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 2014 год составит 1089,2 тыс. рублей. Выпадающие доходы по технологическому присоединению учтены в тарифах на электрическую энергию на 2014 год.

Экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят 1547,2 тыс. рублей, в том числе:

- с присоединяемой максимальной мощностью до 15 кВт – 1166,1 тыс. рублей;

- с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт – 381,1 тыс. рублей.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», уполномоченные органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации на очередной календарный год устанавливают плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде стандартизированных тарифных ставок, в виде ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности и в виде формулы платы за технологическое присоединение.

В решении так же отражается размер экономически обоснованной платы и соответствующие выпадающие доходы сетевой организации от присоединения указанных энергопринимающих устройств.

В результате проведенной экспертизы предлагается 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 или дачных некоммерческих объединений граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащейся за счет прихожан религиозной организации, объединений граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сараи и иные сооружения аналогичного назначения) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 7067,45 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 2014 год, составляют 1 089 221,85 рубля.

3) Утвердить стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1, в размере 241,74 рубля за 1 кВт максимальной мощности (без учета НДС).

Стандартизированная тарифная ставка С1 не включает в себя мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями и выполнение технических условий сетевой организацией, в том числе осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

4) Утвердить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий в размере 241,74 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 (далее – ТУ) заявителю – 77,28 рубля;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 97,34 рубля;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 67,12 рубля.

Ставки указаны без учета НДС.

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

$P = C1 \times N$ , где

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2014 года размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» в следующих размерах:

1. При запрашиваемой максимальной мощности, 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 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 или дачных некоммерческих объединений граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащейся за счет прихожан религиозной организации, объединений граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погребя, сараи и иные сооружения аналогичного назначения) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 7067,45 рубля. Выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» от 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 2014 год, составляют 1 089 221,85 рубля.

3. Утвердить стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере 241,74 рубля за 1 кВт максимальной мощности (без учета НДС).

Стандартизированная тарифная ставка С1 не включает в себя мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями и выполнение технических условий сетевой организацией, в том числе осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

4. Утвердить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий в размере 241,74 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 (далее – ТУ) заявителю – 77,28 рубля;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 97,34 рубля;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 67,12 рубля.

Ставки указаны без учета НДС.

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

$$П = С1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

6. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям Муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2014 год.

---

(докладчик Лемешева Т.Т.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление и материалы для установления тарифов на электрическую энергию на 2014 год от Муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее - организация).

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

- отпуск электроэнергии прочим потребителям в размере 4 607,2 тыс. кВт·ч;
- отпуск электроэнергии населению в размере 10 144,4 тыс. кВт·ч;
- отпуск электроэнергии сельхозтоваропроизводителям в размере 1 866,8 тыс. кВт·ч;
- отпуск электроэнергии на уличное освещение в размере 720,7 тыс. кВт·ч;
- отпуск электроэнергии на собственные нужды в размере 1 386,1 тыс. кВт·ч;
- потери электроэнергии в размере 2 653,6 тыс. кВт·ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции в размере 1 249,7 тыс. кВт·ч;
- выработка электроэнергии – 22 628,6 тыс. кВт·ч.

Показатели баланса электрической энергии относительно предложения организации откорректированы на основании фактических показателей за 10 месяцев 2013 года (форма 46-ЭЭ) и факта за ноябрь-декабрь 2012 года (форма 46-ЭЭ). В этой связи полезный отпуск сторонним потребителям увеличен на 7,1%, выработка – на 5,4%. При этом расход электроэнергии на собственные нужды электростанций и потери в сетях приняты по предложению организации.

Рост выработки на 16,6% относительно объема, предусмотренного в тарифах на 2013 год, обусловлен приемом в эксплуатацию электростанции в п. Коткино, ранее находившейся в собственности СПК «Сула».

Расходы на производство, передачу и сбыт электроэнергии (цеховая себестоимость) составит 533 796,63 тыс. руб., в том числе:

- затраты на топливо – 319 542,20 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда производственного персонала – 112 034,47 тыс. руб.;

- страховые взносы – 33 648,85 тыс. руб.;

- расходы на оплату проезда к месту отдыха и обратно – 1 031,09 тыс. руб.;

- прочие выплаты – 1 564,08 тыс. руб.;

- амортизация производственного оборудования – 47 919,40 тыс. руб.;

- затраты на материалы – 4 399,71 тыс. руб.;

- ремонт и техническое обслуживание – 3 255,00 тыс. руб.;

- цеховые расходы – 4 803,89 тыс. руб.;

- прочие расходы – 5 597,95 тыс. руб.;

Цеховая себестоимость товарного отпуска составит – 494 282,5 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы, относимые на производство, передачу и сбыт электроэнергии, учтены в сумме – 64 274,92 тыс. руб., внереализационные расходы – 3 017,48 тыс. руб., внереализационные доходы – 8 710,94 тыс. руб.

Выпадающие доходы, возникающие при присоединении льготной категории заявителей к электрическим сетям, предусмотрены в размере 150,57 тыс. руб.

Прибыль запланирована в объеме 516,48 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электроэнергии составит 548 733,07 тыс. руб.

По сравнению с расчетом организации необходимая валовая выручка снижена на 23%. Коррективы внесены в следующие статьи затрат.

1. По сравнению с расчетом организации затраты на топливо увеличены на 5,0% в связи с увеличением объема выработки на 5,4%. При этом цена 1 тонны дизельного топлива учтена по предложению организации: цена топлива (66,5% от годовой потребности), завезенного в навигацию 2013 года, учтена в соответствии с результатами конкурсных процедур, оставшаяся часть – по цене с ростом 108,8%.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих, по сравнению с данными организации, снижены на 22,6%.

Расчет произведен исходя из ставки рабочего 1 разряда 5407,47 рубля с учетом постепенного доведения ее до уровня, предусмотренного Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ.

Численность производственно-промышленного персонала увеличена на 5 ед. Таким образом, фонд оплаты труда предусмотрен с ростом 122,8% относительно уровня, учтенного в тарифах на 2013 год.

3. Страховые взносы приняты по предложению организации в размере 30,0% от фонда оплаты труда.

4. Расходы на оплату проезда к месту отдыха и обратно, а также прочие выплаты, увеличены на индекс инфляции 105,6% относительно предусмотренных на 2013 год выплат.

5. Сумма амортизационных отчислений увеличена по сравнению с предложением организации на 9,3%. Расходы по данной статье определены на основе суммы амортизации, начисленной за 10 месяцев 2013 года в пересчете на год.

6. Затраты на материалы определены исходя из расходов, учтенных в тарифах на 2013 год, и увеличенных на индекс цен производителей промышленной продукции 104,8%. Снижение относительно предложения организации составило 68,2%.



7. Расходы по статье «Ремонт и техобслуживание» приняты в размере 10% от предлагаемых организацией расходов. При этом рост по данной статье относительно суммы, учтенной в тарифах на 2013 год, составил более, чем в 6 раз.

8. Распределяемые расходы (цеховые расходы, общепроизводственные и общехозяйственные) откорректированы по аналогии с прямыми затратами.

9. Выпадающие доходы, возникающие при присоединении льготной категории заявителей к электрическим сетям, предусмотрены в сумме 150,57 тыс. руб.

10. Внерезализационные расходы увеличены на 11,5% относительно предложения.

11. В расчете тарифа учтены внерезализационные доходы (прочие доходы в размере начисленных амортизационных отчислений по капитальным вложениям за счет бюджетных инвестиций) в размере 8 710,94 тыс. руб.

12. Размер необходимой прибыли предусмотрен в размере 516,48 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы предлагается утвердить тарифы на электрическую энергию, отпускаемую потребителям Муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2014 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 года:

1. За исключением потребителей, расположенных на территории села Коткино:

- одноставочный тариф – 22,00 руб./кВт·ч;

- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 2 648,81 руб./кВт в месяц;

ставка стоимости единицы электрической энергии – 14,52 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 16,57 руб./кВт·ч;

дневная зона – 23,91 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по трём зонам суток:

ночная зона – 16,57 руб./кВт·ч;

полупиковая зона – 22,00 руб./кВт·ч;

пиковая зона – 28,14 руб./кВт·ч.

2. Для потребителей, расположенных на территории села Коткино:

- одноставочный тариф – 14,79746 руб./кВт·ч;

- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1580,54407 руб./кВт в месяц;

ставка стоимости единицы электрической энергии – 10,33475 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 9,97203 руб./кВт·ч;

дневная зона – 16,49322 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по трём зонам суток:

ночная зона – 9,97203 руб./кВт·ч;

полупиковая зона – 14,79746 руб./кВт·ч;

пиковая зона – 20,25254 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 года:

- одноставочный тариф – 25,30 руб./кВт·ч;

- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 3 507,67 руб./кВт в месяц;

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

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 17,56 руб./кВт·ч;

дневная зона – 28,02 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по трём зонам суток:

ночная зона – 17,56 руб./кВт·ч;

полупиковая зона – 25,30 руб./кВт·ч;

пиковая зона – 34,05 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, 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 Муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» потребителям, на 2014 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 года:

1. За исключением потребителей, расположенных на территории села Коткино:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
	Прочие потребители		НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,00
2.	Трехставочный тариф		
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	2 648,81
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1</sup>	руб./кВт·мес.	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	14,52
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	16,57
3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	22,00
3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	28,14
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	16,57
4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	23,91

<sup>1</sup> 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).

2. Для потребителей, расположенных на территории села Коткино:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
	Прочие потребители		НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,79746
2.	Трехставочный тариф		
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	1 580,54407
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1</sup>	руб./кВт·мес.	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	10,33475
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	9,97203
3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,79746
3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	20,25254
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	9,97203
4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,49322

<sup>1</sup> 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).

на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 года:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
	Прочие потребители		НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	25,30
2.	Трехставочный тариф		
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	3 507,67
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1</sup>	руб./кВт·мес.	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	15,40
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	17,56
3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	25,30
3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	34,05
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	17,56
4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,02

<sup>1</sup> 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).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

7. Рассмотрение вопроса об утверждении норматива удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2014 год.

---

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступили заявления от МП ЗР «Севержилкомсервис» и представлены материалы на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2014 год. УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказа Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и приказа Минэнерго России от 30.12.2008 № 325. Были внесены коррективы в расчет значений указанных нормативов.

Расчет тарифов на 2014 год произведен в соответствии с рассчитанными нормативами.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить на 2014 год:

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

- природный газ – 166,8 кг у.т./Гкал;
- каменный уголь – 238,0 кг у.т./Гкал;
- дизельное топливо – 167,6 кг у.т./Гкал;

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

- потери и затраты теплоносителя – 2 312,20 куб. м;
- потери тепловой энергии – 3 935,96 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемые потребителям Муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2014 год.

---

(докладчик Лемешева Т.Т.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Муниципального

предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» и представлены материалы для расчета тарифа на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемые потребителям на 2014 год.

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

- отпуск тепловой энергии населению в размере 8 761 Гкал;
- отпуск тепловой энергии прочим потребителям в размере 12 230 Гкал;
- тепловая энергия на производственные нужды – 2 178 Гкал;
- потери тепловой энергии в соответствии с утвержденными в размере 3 936 Гкал;
- объем тепловой энергии на собственные нужды котельной в размере 1 189 Гкал, что составляет 4,2% от объема выработки и соответствует утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- выработку тепловой энергии – 28 294 Гкал.

Показатели баланса тепловой энергии относительно предложения организации откорректированы на основании фактических показателей за 10 месяцев 2013 года (форма 46-ТЭ) и факта за ноябрь-декабрь 2012 года (форма 46-ТЭ). В этой связи полезный отпуск сторонним потребителям увеличен на 4,0%, при этом выработка снижена на 8,3% в связи с учетом утвержденных потерь в размере 3 936 Гкал, которые на 37,9% ниже, чем предложено организацией. При этом расход теплоэнергии на собственные нужды котельных и производственные цели приняты по предложению организации.

Расходы, обеспечивающие указанную выработку тепловой энергии и оказание услуг теплоснабжения (цеховая себестоимость), составят 176 481,6 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо – 72 174,5 тыс. руб.;
- расходы на электроэнергию – 19 896,3 тыс. руб.;
- оплата труда производственного персонала – 43 126,8 тыс. руб.;
- страховые взносы – 13 024,3 тыс. руб.;
- расходы на оплату проезда к месту отдыха и обратно – 740,8 тыс. руб.;
- прочие выплаты – 678,3 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – 4 407,9 тыс. руб.;
- расходы на материалы – 1 409,4 тыс. руб.;
- ремонт и техобслуживание – 3 032,7 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 16 475,0 тыс. руб.;
- прочие расходы – 1 515,7 тыс. руб.

Общепроизводственные и общехозяйственные расходы, относимые на производство, передачу теплоэнергии, учтены в сумме – 60,4 тыс. руб. и 24 742,1 тыс. руб. соответственно, внереализационные расходы – 993,6 тыс. руб., внереализационные доходы – 902,4 тыс. руб.

Планируемая прибыль предусмотрена в размере 170,1 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка составит – 182 621,4 тыс. руб.

По сравнению с расчетом организации необходимая валовая выручка снижена на 14,6%. Коррективы внесены в следующие статьи затрат.

1. По сравнению с расчетом организации затраты на топливо увеличены на 12,3%. При этом цена натурального топлива учтена по предложению организации в соответствии с результатами конкурсных процедур, за исключением

цены природного газа, цена которого учтена без увеличения относительно цены во втором полугодии 2013 года.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих, по сравнению с данными организации, снижены на 22,9%.

Расчет произведен исходя из ставки рабочего 1 разряда 5407,47 рубля с учетом постепенного доведения ее до уровня, предусмотренного Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ.

Численность производственно-промышленного персонала увеличена на 4,5 ед. Таким образом, фонд оплаты труда предусмотрен с ростом 134,4% относительно уровня, учтенного в тарифах на 2013 год.

3. Страховые взносы приняты по предложению организации в размере 30,2% от фонда оплаты труда.

4. Расходы на оплату проезда к месту отдыха и обратно, а также прочие выплаты, увеличены на индекс инфляции 105,6% относительно предусмотренных на 2013 год выплат.

5. Сумма амортизационных отчислений снижена по сравнению с предложением организации на 18,1%. Расходы по данной статье определены на основе суммы амортизации, начисленной за 10 месяцев 2013 года в пересчете на год.

6. Расходы по статьям «Материалы» и «Ремонт и техобслуживание» приняты со снижением на 38,3% и 7,9% соответственно от предлагаемых организацией расходов. При этом рост по статье «Ремонт и техобслуживание» относительно суммы, учтенной в тарифах на 2013 год, составил более, чем в 10 раз.

7. Распределяемые расходы (цеховые расходы, общепроизводственные и общехозяйственные) откорректированы по аналогии с прямыми затратами.

8. Внереализационные расходы увеличены на 25% относительно предложения.

9. В расчете тарифа учтены внереализационные доходы (бюджетные инвестиции) в размере 902,4 тыс. руб.

10. Размер необходимой прибыли предусмотрен в размере 170,1 тыс. руб.

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 теплоносителя используется питьевая вода организации. Количество тепловой энергии, необходимое для нагрева 1 куб. м теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) рассчитано в размере 0,05553 Гкал/1 куб. м, тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) составит:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 1 173,60 руб./куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 1 191,78 руб./куб. м.

В результате проведенной экспертизы предлагается установить Муниципальному предприятию Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2014 год с календарной разбивкой:

1. тарифы на тепловую энергию, поставляемую:

1.1. прочим потребителям (без учета НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 8700,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 8700,00 руб. за 1 Гкал.

1.2. населению дифференцированно по муниципальным образованиям (с учетом НДС):

МО «Великовисочный сельсовет»:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 850,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 915,00 руб. за 1 Гкал;

МО «Омский сельсовет»:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 870,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 924,00 руб. за 1 Гкал;

МО «Пешский сельсовет»:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 920,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 986,00 руб. за 1 Гкал;

МО «Пустозерский сельсовет»:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 920,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 981,00 руб. за 1 Гкал;

МО «Тельвисочный сельсовет»:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 1100,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 1100,00 руб. за 1 Гкал;

МО «Хорей-Верский сельсовет»:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 1100,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 1166,00 руб. за 1 Гкал;

МО «Хоседа-Хардский сельсовет»:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 990,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 1049,00 руб. за 1 Гкал;

МО «Юшарский сельсовет»:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 655,00 руб. за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 700,00 руб. за 1 Гкал;

1.3. экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 8 700,00 руб./Гкал;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 8 700,00 руб./Гкал.

2. тарифы на теплоноситель (МО «Тельвисочный сельсовет»), поставляемый:

2.1. прочим потребителям (без учета НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 669,00 руб. за 1 куб. м;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 687,18 руб. за 1 куб. м;

2.2. населению (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 150,00 руб. за 1 куб. м;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 160,00 руб. за 1 куб. м;

2.3. экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 669,00 руб./куб. м;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 687,18 руб./куб. м.

3. тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (МО «Тельвисочный сельсовет»), поставляемую:

3.1. прочим потребителям (без учета НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 1 173,60 руб. за 1 куб. м;  
компонент на теплоноситель – 669,00 руб. за 1 куб. м;  
компонент на тепловую энергию – 8 700,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 1 191,78 руб. за 1 куб. м;  
компонент на теплоноситель – 687,18 руб. за 1 куб. м;  
компонент на тепловую энергию – 8 700,00 руб. за 1 Гкал;

3.2. населению (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 213,80 руб. за 1 куб. м;  
компонент на теплоноситель – 150,00 руб. за 1 куб. м;  
компонент на тепловую энергию – 1 100,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 223,80 руб. за 1 куб. м;  
компонент на теплоноситель – 160,00 руб. за 1 куб. м;  
компонент на тепловую энергию – 1 100,00 руб. за 1 Гкал.

3.3. Экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 1 173,60 руб./куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 1 191,78 руб./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 2014 год.

**РЕШИЛИ:**

Установить и ввести в действие для Муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2014 год следующие одноставочные тарифы с календарной разбивкой:

1. тарифы на тепловую энергию:

№ п/п	Категория потребителей	Тариф на тепловую энергию					
		с 01.01.2014 по 30.06.2014			с 01.07.2014 по 31.12.2014		
		горячая вода	отборный пар	острый и редуцированный пар	горячая вода	отборный пар	острый и редуцированный пар
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)						
	одноставочный тариф, руб./Гкал	8 700,00	-	-	8 700,00	-	-
2.	Население, проживающее в МО «Великовисочный сельсовет» (с учетом НДС)						
	одноставочный тариф, руб./Гкал	850,00	-	-	915,00	-	-
3.	Население, проживающее в МО «Омский сельсовет» (с учетом НДС)						
	одноставочный тариф, руб./Гкал	870,00	-	-	924,00	-	-
4.	Население, проживающее в МО «Пешский сельсовет» (с учетом НДС)						
	одноставочный тариф, руб./Гкал	920,00	-	-	986,00	-	-
5.	Население, проживающее в МО «Пустозерский сельсовет» (с учетом НДС)						
	одноставочный тариф, руб./Гкал	920,00	-	-	981,00	-	-
6.	Население, проживающее в МО «Тельвисочный сельсовет» (с учетом НДС)						
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 100,00	-	-	1 100,00	-	-



	тариф, руб./Гкал						
7.	Население, проживающее в МО «Хорей-Верский сельсовет» (с учетом НДС)						
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 100,00	-	-	1 166,00	-	-
8.	Население, проживающее в МО «Хоседа-Хардский сельсовет» (с учетом НДС)						
	одноставочный тариф, руб./Гкал	990,00	-	-	1 049,00	-	-
9.	Население, проживающее в МО «Юшарский сельсовет» (с учетом НДС)						
	одноставочный тариф, руб./Гкал	655,00	-	-	700,00	-	-

Экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 8 700,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 8 700,00 руб./Гкал.

2. тарифы на теплоноситель (МО «Тельвисочный сельсовет»), поставляемый:

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель	
			с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
1.	Население, проживающее в МО «Тельвисочный сельсовет» (с учетом НДС)			
	Одноставочный тариф, руб./куб. м	вода	150,00	160,00
2.	Прочие потребители, расположенные в МО «Тельвисочный сельсовет» (без учета НДС)			
	Одноставочный тариф, руб./куб. м	вода	669,00	687,18

Экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 669,00 руб./куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 687,18 руб./куб. м.

3. тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (МО «Тельвисочный сельсовет»), поставляемую:

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
1.	Население, проживающее в МО «Тельвисочный сельсовет» (с учетом НДС)		
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	213,80	223,80
1.1.1.	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	150,00	160,00
1.1.2.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 100,00	1 100,00
2.	Прочие потребители, расположенные в МО «Тельвисочный сельсовет» (без учета НДС)		
2.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	1 173,60	1 191,78
2.1.1.	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	669,00	687,18

2.1.2.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	8 700,00	8 700,00
--------	--	----------	----------

Экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 1 173,60 руб./куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 1 191,78 руб./куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

9. Утверждение производственной программы и установление тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую потребителям Муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2014 год.

(докладчик Лемешева Т.Т.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – организация) и представлены материалы для расчета тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2014 год.

По результатам проведенной экспертизы производственной программы предлагается принять следующие показатели:

- отпуск питьевой воды населению в размере 7 795,3 куб. м;
- отпуск питьевой воды прочим потребителям в размере 3 810 куб. м;
- отпуск питьевой воды на производственные нужды – 415 куб. м;
- объем реализованной воды – 12 020,3 куб. м.

Расходы на производство питьевой воды составят 7 338,6 тыс. руб., в том числе:

- расходы на электроэнергию – 4 035,1 тыс. руб.;
- оплата труда производственного персонала – 1 840,4 тыс. руб.;
- страховые взносы – 555,8 тыс. руб.;
- расходы на оплату проезда к месту отдыха и обратно – 35,3 тыс. руб.;
- прочие выплаты – 9,5 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – 296,7 тыс. руб.;
- расходы на материалы – 367,2 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 133,1 тыс. руб.;
- прочие расходы – 65,5 тыс. руб.

Общепроизводственные расходы, относимые на производство питьевой воды, учтены в сумме – 1 055,8 тыс. руб., внереализационные расходы – 44,2 тыс. руб., внереализационные доходы – 286,9 тыс. руб.

Планируемая прибыль предусмотрена в размере 7,6 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка составит – 7 869,4 тыс. руб.

По сравнению с расчетом организации необходимая валовая выручка снижена на 27,1%. Коррективы внесены в следующие статьи затрат.

1. Расходы на электроэнергию снижены на 27,0% в связи с корректировкой тарифа на электроэнергию.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих, по сравнению с данными организации, снижены на 9,1%.

Расчет произведен исходя из ставки рабочего 1 разряда 5407,47 рубля с учетом постепенного доведения ее до уровня, предусмотренного Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ.

Численность производственно-промышленного персонала по предложению организации увеличена на 0,7 ед.

3. Страховые взносы приняты по предложению организации в размере 30,2% от фонда оплаты труда.

4. Расходы на оплату проезда к месту отдыха и обратно увеличены на индекс инфляции 105,6% относительно предусмотренных на 2013 год выплат, прочие выплаты увеличены более, чем в 9 раз исходя из фактических выплат.

5. Сумма амортизационных отчислений принята по предложению организации. Расходы по данной статье определены на основе суммы амортизации, начисленной за 10 месяцев 2013 года в пересчете на год.

6. Расходы по статье «Материалы» приняты с ростом на 12,5%.

7. Распределяемые расходы (цеховые расходы, общепроизводственные и общехозяйственные) откорректированы по аналогии с прямыми затратами и распределены согласно учетной политике организации.

8. Внебюджетные расходы увеличены на 7,3% относительно предложения.

9. В расчете тарифа учтены внебюджетные доходы (бюджетные инвестиции) в размере 286,9 тыс. руб.

10. Размер необходимой прибыли предусмотрен в размере 7,6 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается установить одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую потребителям Муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2014 год с календарной разбивкой:

1. для прочих потребителей одноставочный тариф (без учета НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 669,00 руб. за 1 куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 687,18 руб. за 1 куб. м;

2. для населения (с учетом НДС):

2.1. одноставочный тариф при отсутствии централизованной системы водоснабжения:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 60,00 руб. за 1 куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 70,00 руб. за 1 куб. м;

2.2. одноставочный тариф при наличии централизованной системы водоснабжения:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 150,00 руб. за 1 куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 160,00 руб. за 1 куб. м.

3. экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 669,00 руб. за куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 687,18 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 2014 год.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную для Муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» программу в сфере холодного водоснабжения на период с 1 января по 31 декабря 2014 года.

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую потребителям Муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2014 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	
		с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
1.	Население (с учетом НДС)		
1.1.	Одноставочный тариф при наличии централизованной системы водоснабжения, руб./куб. м	150,00	160,00
1.2.	Одноставочный тариф при отсутствии централизованной системы водоснабжения, руб./куб. м	60,00	70,00
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		
	Одноставочный тариф, руб./куб. м	669,00	687,18

Экономически обоснованный тариф составляет:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 669,00 руб. за куб. м;
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 687,18 руб. за куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

10. Установление тарифов на электрическую энергию, отпускаемую сельхозтоваропроизводителям Ненецкого автономного округа, на 2014 год

(докладчик Лемешева Т.Т.)

В соответствии с постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 02.09.2010 № 162-п «Об утверждении долгосрочной целевой программы «Формирование и регулирование рынка сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия в Ненецком автономном округе на 2011-2015 годы» законом Ненецкого автономного округа от 03.12.2013 № 109-оз «Об окружном бюджете на 2014 год и плановый период 2015-2016 годов» предусмотрены средства на возмещение убытков, возникающих в результате государственного регулирования тарифов на электроэнергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» сельхозтоваропроизводителям.

Расчёт размера субсидии произведён исходя из тарифа на электроэнергию, отпускаемую сельхозпроизводителям, в следующих размерах:

- с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 8,46 рубля за 1 кВт·ч;
- с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 8,97 рубля за 1 кВт·ч.

В этой связи предлагается установить тариф на электроэнергию, отпускаемую сельхозпроизводителям, в указанных размерах с календарной разбивкой по полугодиям 2014 года.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию, отпускаемую сельхозтоваропроизводителям, на 2014 год со следующей календарной разбивкой:

- с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 8,46 рубля за 1 кВт·ч;
- с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 8,97 рубля за 1 кВт·ч.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

11. Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2014 год.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

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

Расчет выполнен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России № 209-э/1 от 11.09.2012.

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

По итогам проведенной экспертизы, экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят –224,1 тыс. рублей, в том числе:

- подготовку сетевой организацией технических условий – 145,7 тыс. руб.;
- проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 58,1 тыс. руб.;
- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 20,3 тыс. руб.

По сравнению с данными Предприятия экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение увеличены на 7%. Внесены следующие корректировки затрат:

- затраты на оплату труда персонала, участвующего в технологическом присоединении, увеличены на 33% по сравнению с данными Предприятия с учетом поэтапного доведения ставки рабочего 1 разряда до уровня отраслевого тарифного соглашения;

- сумма страховых взносов в социальные фонды в 2014 году рассчитана следующим образом: с суммы, не превышающей 624000 рублей нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 624000 рублей – 10% от суммы превышения. Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ.

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 3538,87 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 2014 год составит 150,6 тыс. рублей. Выпадающие доходы по технологическому присоединению учтены в тарифах на электрическую энергию на 2014 год.

Экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят 224,1 тыс. рублей, в том числе:

- с присоединяемой мощностью до 15 кВт – 173,4 тыс. рублей;
- свыше 15кВт до 150 кВт – 50,7 тыс. рублей.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», уполномоченные органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации на очередной календарный год устанавливают плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде стандартизированных тарифных ставок, в виде ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности и в виде формулы платы за технологическое присоединение.

В решении так же отражается размер экономически обоснованной платы и соответствующие выпадающие доходы сетевой организации от присоединения указанных энергопринимающих устройств.

В результате проведенной экспертизы предлагается 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 или дачных некоммерческих объединений граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащейся за счет прихожан религиозной организации, объединений граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сараи и иные сооружения аналогичного назначения) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 3538,87 рублей. 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 2014 год, составляют 150 566 рублей.

3) Утвердить стандартизованную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1, в размере 95,13 рубля за 1 кВт максимальной мощности (без учёта НДС).

Стандартизованная тарифная ставка С1 не включает в себя мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями и выполнение технических условий сетевой организацией, в том числе осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

4) Утвердить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий в размере 95,13 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 (ТУ) заявителю – 61,35 рубля;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 23,54 рубля;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 10,24 рубля.

Ставки указаны без учёта НДС.

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

$$П = С1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

## РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2014 года 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 или дачных некоммерческих объединений граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащейся за счет прихожан религиозной организации, объединений граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погребя, сараи и иные сооружения аналогичного назначения) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 3538,87 рублей. 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 2014 год, составляют 150 566 рублей.

3) Утвердить стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1, в размере 95,13 рубля за 1 кВт максимальной мощности (без учёта НДС).

Стандартизированная тарифная ставка С1 не включает в себя мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями и выполнение технических условий сетевой организацией, в том числе осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

4) Утвердить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий в размере 95,13 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 (ТУ) заявителю – 61,35 рубля;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 23,54 рубля;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 10,24 рубля.

Ставки указаны без учёта НДС.

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

$$П = C1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

12. Рассмотрение дела об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую покупателям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис», на 2014 год.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

От МУП «Амдермасервис» (далее - Предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление об установлении тарифов на электрическую энергию на 2014 год.

Объем производства и реализации электрической энергии в расчете тарифов на 2014 год принят с уточнением объемов отпуска электроэнергии прочим потребителям и населению в соответствии с фактическими данными по объемам производства и реализации за 9 месяцев 2013 года и ожидаемыми показателями на 2013 год. Отпуск электроэнергии на производственные нужды откорректирован: в части, необходимой на производство тепла и воды – в соответствии с объемами выработки соответствующих ресурсов, на остальные виды направления использования – с учетом расхода за предыдущие годы. Доля потерь в сетях составила 14,8%, расход на собственные нужды 17,5%.

В результате проведенных расчетов экономически обоснованные затраты товарного отпуска тепловой энергии составят 32 777,5 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на топливо – 13 883,8 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 5 097,7 тыс. руб.;
- отчисления в социальные фонды – 1 539,5 тыс. руб.;
- амортизация – 713,8 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 512,4 тыс. руб.;
- общепроизводственные, общехозяйственные расходы, расходы по участку ГСМ – 10 809,9 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 220,4 тыс. руб.

Расходы, принятые в расчет тарифа на электрическую энергию на 2014 год, по сравнению с данными предприятия увеличены в части товарного отпуска на 2%. Расходы по статьям затрат определены следующим образом.

- затраты на топливо снижены на 3%. Корректировки внесены в части удельного расхода условного топлива и уточнения фактической стоимости покупки топлива на производство электроэнергии;

- затраты на оплату труда производственных рабочих увеличены на 11 % по сравнению с данными Предприятия с учетом поэтапного доведения ставки рабочего 1 разряда до уровня отраслевого тарифного соглашения;

- сумма страховых взносов в социальные фонды в 2014 году рассчитана следующим образом: с суммы, не превышающей 624000 рублей нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 624000 рублей – 10% от суммы превышения. Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ;

- затраты на материалы проиндексированы (от ожидаемых на 2013 год расходов) на ИПЦ, рекомендованный Минэкономразвития в размере 1,048;

- скорректированы прочие расходы с учетом включения в состав затрат налога на имущество;

- в составе общепроизводственных, общехозяйственных расходов часть затрат проиндексирована от уровня фактически сложившихся за 2012 год, часть от уровня ожидаемых и утвержденных в тарифе на 2013 год сумм на показатели ИПЦ 1,024 и 1,048, эксплуатационные расходы приняты по сложившейся себестоимости, часть затрат приняты по данным Предприятия, зарплата и отчисления в социальные фонды - в соответствии с указанными выше условиями. Общепроизводственные и общехозяйственные расходы распределены согласно утвержденной учетной политике предприятия пропорционально выручке по всем видам производств. Общепроизводственные и общехозяйственные расходы, относимые на производство электроэнергии, увеличились соответственно на 4 % и 2%;

- внереализационные расходы снижены по сравнению с данными Предприятия на 79 % в связи с исключением необоснованных расходов и отнесением расходов по налогу на имущество по видам деятельности.

Размер необходимой прибыли на 2014 год – 133,5 тыс. руб.

Внереализационные доходы на 2014 год – 380,6 тыс. руб.

Выручка от реализации электрической энергии составит 32530,4 тыс. руб.

Расчетная рентабельность на 2014 год составит 0,4%.

В результате проведенной экспертизы предложено утвердить на 2014 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 года:

- экономически обоснованный тариф – 35,571 руб./кВт·ч;

- для потребителей (за исключением населения):

- одноставочный тариф – 22,00 руб./кВт·ч;

- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 2794,38 руб./кВт в месяц;

ставка стоимости единицы электрической энергии – 14,11 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 16,53 руб./кВт ч;

дневная зона – 23,92 руб./кВт ч;

- тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

ночная зона – 16,53 руб./кВт ч;

полупиковая зона – 22,00 руб./кВт ч;

пиковая зона – 28,19 руб./кВт ч.

на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 года:

- экономически обоснованный тариф – 41,88 руб./кВт·ч;

- для потребителей (за исключением населения):

- одноставочный тариф - 25,30 руб./кВт·ч;

- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 3962,77 руб./кВт в месяц;

ставка стоимости единицы электрической энергии – 14,11 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 16,53 руб./кВт·ч;

дневная зона – 28,38 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

ночная зона – 16,53 руб./кВт·ч;

полупиковая зона – 25,30 руб./кВт·ч;

пиковая зона – 35,22 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что МУП «Амдермасервис» – 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:**

1. Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию, поставляемую покупателям МУП «Амдермасервис», на 2014 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	Цена (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	22,00	25,30
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	2 794,38	3 962,77
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	14,11	14,11
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,53	16,53
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	22,00	25,30
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,19	35,22
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,53	16,53
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	23,92	28,38

<sup>1</sup> МУП «Амдермасервис» - 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).

2. Экономически обоснованный тариф :

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 35,571 руб./кВт·ч (без учета НДС);
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 41,880 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

13. Рассмотрение дела об установлении тарифа на электрическую энергию, реализуемую потребителям Сельскохозяйственным производственным кооперативом «Нярьяна ты» на 2014 год.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию от Сельскохозяйственного производственного кооператива «Нярьяна ты» (далее - СПК «Нярьяна ты» или Предприятие) на 2014 год.

Объем производства и реализации электрической энергии в расчете тарифов на 2014 год принят с уточнением объемов на собственные нужды электростанции.

Товарный отпуск электрической энергии принят в размере 600 тыс. кВт·ч.

По итогам проведенной экспертизы экономически обоснованные затраты товарного отпуска электрической энергии составили 17 465,2 тыс. рублей, в том числе:

- затраты на приобретение топлива – 8 600,2 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 3 953,2 тыс. руб.;
- страховые взносы в социальные фонды – 1 193,9 тыс. руб.;
- амортизация – 151,1 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание – 262,3 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 1 085,4 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы – 2 219,1 тыс. руб.

По сравнению с данными Предприятия экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска приняты с увеличением на 5%. Внесены следующие корректировки затрат:

- увеличены расходы на оплату труда производственных рабочих на 9,8% с учетом поэтапного доведения ставки рабочего 1 разряда до уровня отраслевого тарифного соглашения, расходы сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2014 год в размере 5 068,8 рублей с корректировкой на фактическую численность;

- в связи с корректировкой расходов на оплату труда откорректированы страховые взносы в социальные фонды (с суммы, не превышающей 624 000 рублей нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 624 000 рублей – 10% от суммы превышения) и страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от суммы дохода;

- затраты на топливо увеличены на 8,6% от предложенных Предприятием в результате уточнения удельного расхода топлива на производство электрической энергии по фактически сложившейся динамике за 2011-2012 годы, ожидаемые в

2013 году, а также с учетом применения фактической стоимости топлива за 2013 год и расчетной стоимости топлива в навигацию 2014 года;

- расходы на материалы снижены на 48% с учетом исключения не использованных сумм на приобретение материалов, учтенных в тарифах на 2012 и 2013 год, в размере 327,5 тыс. руб.;

- расходы на ремонт и техническое обслуживание сформированы с учетом сумм договоров на поставку оборудования, представленных Предприятием, затраты увеличены на 22%;

- общехозяйственные расходы, относимые на услуги электрической энергии, увеличены на 1,4% в связи с их корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов в соответствии с указанными выше условиями. Остальные расходы приняты частично по данным Предприятия, частично суммы по статьям затрат, утвержденных в тарифе на 2013 год, проиндексированы на показатели инфляции, рекомендованные Минэкономразвития России на 2014 год.

Размер необходимой прибыли, предусмотренной в тарифе на 2014 год, составляет 440 тыс. рублей.

Выручка от реализации электрической энергии потребителям в 2014 году составит 17905,2 тыс. рублей.

В результате проведенной экспертизы предложено утвердить на 2014 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям СПК «Нярьяны ты» со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

На период с 01.01.2014 по 30.06.2014 года:

экономически обоснованный тариф – 29,11 руб./ кВт·ч;

для потребителей (за исключением населения):

- одноставочный тариф – 22,00 руб./ кВт·ч;

- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 3302,96 руб./кВт в месяц.

ставка стоимости единицы электрической энергии – 12,67 руб./кВт·ч.,

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 14,00 руб./ кВт·ч

дневная зона – 24,81 руб./ кВт·ч

- тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

ночная зона – 14,00 руб./ кВт·ч

полупиковая зона – 22,00 руб./ кВт·ч

пиковая зона – 31,04 руб./ кВт·ч

На период с 01.07.2014 по 31.12.2014 года:

экономически обоснованный тариф – 30,57 руб./ кВт·ч.

для потребителей (за исключением населения):

- одноставочный тариф – 25,30 руб./ кВт·ч.

- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 4162,17 руб./кВт в месяц.

ставка стоимости единицы электрической энергии – 13,55 руб./кВт·ч.,

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 14,66 руб./ кВт·ч.

дневная зона – 29,04 руб./ кВт·ч.

- тариф, дифференцированный по трем зонам суток:  
ночная зона – 14,66 руб./ кВт·ч.
- полупиковая зона – 25,30 руб./ кВт·ч.
- пиковая зона – 37,32 руб./ кВт·ч.

В связи с тем, что СПК «Нярьяна ты» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, где не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности, в трехставочном тарифе ставка на мощность устанавливается единая на производство и передачу электрической энергии.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить Сельскохозяйственному производственному кооперативу «Нярьяна ты» с введением в действие с 1 января 2014 года тарифы на электрическую энергию со следующей календарной разбивкой.

1. Экономически обоснованный тариф:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 29,11 руб./кВт·ч (без учета НДС);
- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 30,57 руб./кВт·ч (без учета НДС).

2. Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую СПК «Нярьяна ты», в следующих размерах (без учета налога на добавленную стоимость):

№ 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	22,00	25,30
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	3302,96	4162,17
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1</sup>	руб./кВт·мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	12,67	13,55
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,00	14,66
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	22,00	25,30
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	31,04	37,32
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,00	14,66
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,81	29,04

СПК «Нярьяна ты» - 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.

14. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2014 года тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на основе долгосрочных параметров регулирования

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Предприятие) на 2014 год.

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

Полезный отпуск электроэнергии потребителям принят по предложению Предприятия в размере 287,28 млн. кВтч. Размер потерь электроэнергии в сети принят на уровне, утвержденном Минэнерго России и составил 7,47%. Объем поступления электроэнергии в сеть принято в размере 310,472 млн. кВт ч.

В результате проведенной экспертизы представленных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования, была проведена корректировка подконтрольных расходов с учетом индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен), который составил на 2014 год 105,6%:

Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением
		2014 год
инфляция	%	5,6
индекс эффективности операционных расходов	%	2,5
количество активов	у.е.	2 077,88
индекс изменения количества активов	%	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
итого коэффициент индексации		1,02960

Подконтрольные расходы были снижены по сравнению с предложением Предприятия на 1,7% в соответствии с уточненным индексом потребительских цен на 2014 год и приняты в размере 67644,02 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы откорректированы в соответствии с указанными выше условиями и составили 78093, 21 тыс. рублей.

Выручка от реализации услуг на 2014 год составит 145737,23 тыс. рублей, в том числе размер необходимой прибыли составит 6020,67тыс. рублей.

Расчетная рентабельность составит – 4,3%.

Расходы на компенсацию потерь снижены на 10% с учетом уточнения стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях и составили – 69917,85 тыс. рублей.

В результате проведенной экспертизы предложено установить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»:

1. Тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии для потребителей на территории Ненецкого автономного округа на 2014 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 99,73013 руб./кВт в месяц,

СН1 – 210,07529 руб./кВт в месяц,

СНII – 439,33408 руб./кВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 0,02275 руб./кВт·ч,

СН1 – 0,09524 руб./кВт·ч,

СНII – 0,30884 руб./кВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,16474 руб./кВт·ч

СН1 – 0,38875 руб./кВт·ч.

СНII – 0,91654 руб./Вт·ч.

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 99,73013 руб./кВт в месяц,

СН1 – 210,07529 руб./кВт в месяц,

СНII – 439,33408 руб./кВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 0,02275 руб./кВт·ч,

СН1 – 0,09524 руб./кВт·ч,

СНII – 0,30884 руб./кВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,16474 руб./кВт·ч

СН1 – 0,38875 руб./кВт·ч.

СНII – 0,91654 руб./кВт·ч.

2. Необходимую валовую выручку сетевой организации на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

- на 2012 год в размере 140295,39 тыс. рублей;

- на 2013 год в размере 143492,06 тыс. рублей;

- на 2014 год в размере 145737,23 тыс. рублей.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для Предприятия, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций



Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности и подконтрольных расходов по количеству активов	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
	млн. руб.	%	%	%	%		
2012	62,917	2,5	75	-	7,47	0,0986	1,0102
2013	65,699	2,5	75	2	7,47	0,0971	1,0102
2014	67,644	2,5	75	2	7,47	0,0957	1,0102

**РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2014 года тарифы на передачу электрической энергии для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в следующих размерах:

1. Тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии для потребителей на территории Ненецкого автономного округа на 2014 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 99,73013 руб./кВт в месяц,

СН1 – 210,07529 руб./кВт в месяц,

СНП – 439,33408 руб./кВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 0,02275 руб./кВт·ч,

СН1 – 0,09524 руб./кВт·ч,

СНП – 0,30884 руб./кВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,16474 руб./кВт·ч

СН1 – 0,38875 руб./кВт·ч.

СНП – 0,91654 руб./Вт·ч.

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 99,73013 руб./кВт в месяц,

СН1 – 210,07529 руб./кВт в месяц,

СНП – 439,33408 руб./кВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 0,02275 руб./кВт·ч,

СН1 – 0,09524 руб./кВт·ч,

СНП – 0,30884 руб./кВт·ч.

Одноставочный тариф:

ВН – 0,16474 руб./кВт·ч

СН1 – 0,38875 руб./кВт·ч.

СНП – 0,91654 руб./кВт·ч.

2. Необходимую валовую выручку сетевой организации на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

- на 2012 год в размере 140295,39 тыс. рублей;

- на 2013 год в размере 143492,06 тыс. рублей;

- на 2014 год в размере 145737,23 тыс. рублей.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для Предприятия, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности и подконтрольных расходов по количеству активов	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
	млн. руб.	%	%	%	%		
2012	62,917	2,5	75	-	7,47	0,0986	1,0102
2013	65,699	2,5	75	2	7,47	0,0971	1,0102
2014	67,644	2,5	75	2	7,47	0,0957	1,0102

Результаты голосования: «За» - единогласно.

15. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу на 2014 год.

(докладчик Кравцова Е.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 полную 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 полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии.

Приказом ФСТ России № 185-э/1 от 11.10.2013 на 2014 год установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую городскому населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу в следующих размерах (копеек за кВт.ч с учётом НДС):

	с 01.01.2014	с 01.07.2014
минимальный уровень	379,0	380,0
максимальный уровень	395,0	396,0

Расчет тарифов, дифференцированных по 2 и по 3 зонам суток, произведен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» с учётом изменений, внесённых приказом ФСТ РФ от 26.12.2011 № 823-э.

На основе суточных графиков и с учётом интервалов тарифных зон суток для населения в соответствии с проектом приказа ФСТ России, определена доля электроэнергии, отпускаемой в каждой зоне суток: ночная зона – 26%, полупиковая зона – 51%, пиковая зона – 23%.

Данные доли применены для расчёта тарифов на электрическую энергию, дифференцированных по двум и по трём зонам суток, отпускаемую населению.

#### РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию, отпускаемую населению и потребителям, приравненным к категории население, по Ненецкому автономному округу в следующих размерах:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой 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.	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	3,80	3,96
1.1.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,40	4,61
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,11
1.1.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	5,71	6,06
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,80	3,96
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,11
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками <sup>2</sup>			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,85	2,97
2.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,29	3,46

	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,58
2.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,28	4,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,85	2,97
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,58
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
3.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт·ч	2,66	2,77
3.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,08	3,22
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,47
3.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,00	4,23
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,66	2,77
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,47
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой 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
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	3,80	3,96
4.1.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,40	4,61
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,11
4.1.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	5,71	6,06
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,80	3,96
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,11	2,11
4.2.	В городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками <sup>2</sup>			
4.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,85	2,97
4.2.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,29	3,46
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,58
4.2.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,28	4,54
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,85	2,97
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,58	1,58
4.3.	В сельских населенных пунктах			
4.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,66	2,77
4.3.2.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,08	3,22
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,47
4.3.3.	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,00	4,23
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,66	2,77
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,47	1,47

<sup>1</sup> Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной службы по тарифам.

<sup>2</sup> Применен коэффициент 0,75, утвержденный приказом УГРЦТ НАО от 20.12.2013 № 75 «Об установлении понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

16. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2014 года индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго».

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на 2014 год.

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

С учетом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы, действующего порядка формирования баланса передачи электрической энергии, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты по передаче электрической энергии в части товарного отпуска составят 2207,83 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на оплату труда производственного персонала – 1046,45 тыс. руб.;
- амортизация – 100,49 тыс. руб.;
- прочие расходы – 1060,89 тыс. руб.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям принят по предложению предприятия в размере 2,95 млн. кВтч. Размер потерь электроэнергии в сети принят на уровне, утвержденном Минэнерго России и составил 10%. Объем поступления электроэнергии в сеть принят в размере 3,28 млн. кВт ч.

По сравнению с данными предприятия, затраты по передаче электроэнергии по электрическим сетям в части товарного отпуска снижены на 60%.

Внесены следующие корректировки затрат:

- расходы на оплату труда производственных рабочих рассчитаны по фактической численности, сложившейся за 2012 год и 9 месяцев 2013 года и ставки первого разряда в соответствии с принятым отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2013- 2015 годы. Расходы снижены на 52%;

- расходы на оплату страховых взносов в социальные фонды снижены на 52% в связи с корректировкой суммы расходов на оплату труда,

- расходы по статье «Амортизация» приняты по фактическим данным бухгалтерского учета предприятия за 9 мес.2013 года;

- в связи с корректировкой вспомогательные материалы снижены на 12%, ввиду отсутствия обоснования части расходов;

- расходы на ремонт снижены на 61,8% с учетом исключения не использованных сумм на ремонтные работы, учтенных в тарифах на 2012-2013 годы, приняты в размере 571,82 тыс. руб.;

- по статье «Прочие затраты» в результате корректировки расходы снижены на 80%, в том числе: исключены затраты на командировочные, представительские расходы, расходы на услуги коммунального хозяйства ввиду отсутствия фактических расходов за 2012 год, 9 месяцев 2013 года. Остальные расходы

приняты частично по сложившейся стоимости, часть от утвержденных в тарифе на 2013 год сумм и проиндексированы на показатель инфляции, рекомендованный Минэкономразвития России на 2014 год

Размер необходимой прибыли на 2014 год – 283,65 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг на 2014 год – 2491,48 тыс. руб.

Расходы на компенсацию потерь увеличены, приняты в размере 1540,51 тыс. рублей, расходы рассчитаны исходя из утвержденной цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2014 год и объема принятых потерь.

В результате проведенной экспертизы предлагаю утвердить для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго»:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

На период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 418,59510 руб./кВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях: НН – 0,52222 руб./кВт ч.

Одноставочный тариф: НН – 1,36681 руб./кВт ч.

На период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 418,59510 руб./кВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях: НН – 0,52222 руб./кВт ч.

Одноставочный тариф: НН – 1,36681 руб./кВт ч.

РЕШИЛИ:

Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на 2014 год со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2014 по 30.06.2014 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 418,59510 руб./кВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях: НН – 0,52222 руб./кВт ч.

Одноставочный тариф: НН – 1,36681 руб./кВт ч.

На период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 418,59510 руб./кВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях: НН – 0,52222 руб./кВт ч.

Одноставочный тариф: НН – 1,36681 руб./кВт ч.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

17. Рассмотрение дела об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую покупателям Открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт», на 2014 год

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление и материалы для установления тарифов на электрическую энергию на 2014 год от Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (далее - Предприятие).

В связи с отсутствием отдельного подразделения Предприятия на территории Ненецкого автономного округа необходимая валовая выручка согласно учетной политике Предприятия рассчитывается пропорционально удельному весу товарной выручки Ненецкого АО в товарной выручке Архангельского отделения Филиала «Северо-Западный». На 2014 год доля определена в размере 2,3%.

С учетом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы действующего порядка формирования баланса электрической энергии, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты по отпуску электрической энергии составят 741,51 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на материальные расходы – 6,94 тыс. руб.;
- амортизационные отчисления – 51,13 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 236,5 тыс. руб.;
- прочие расходы – 446,94 тыс. руб.

По сравнению с данными Предприятия экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 53%. Внесены следующие корректировки по статьям затрат:

- уточнены объемы продаж электрической энергии потребителям, которые определены с учетом данных формы статистической отчетности № 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2012-2013 годы.;

- затраты по статье «материальные расходы» приняты на уровне ожидаемых в 2013 году, проиндексированных на ИПЦ в размере 1,048, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2014 год и на плановый период до 2015 и 2016 годов, расходы снижены на 42%;

- расходы на оплату труда снижены на 12% и приняты на уровне ожидаемых в 2013 году расходов, проиндексированных на показатель инфляции 1,056;

- расходы на оплату страховых взносов в социальные фонды снижены на 12% в связи с корректировкой расходов на оплату труда;

- амортизационные отчисления приняты соответственно фактическим данным бухгалтерского учета Предприятия за 10 месяцев 2013 года в годовом исчислении;

- по статье затрат «Прочие расходы» расходы снижены на 66%. Затраты приняты частично на уровне ожидаемых в 2013 году, частично в размере утвержденных в тарифе на 2013 год сумм, увеличенных на показатель инфляции. Затраты на функционирование филиалов приняты в размере утвержденных в тарифе на 2013 год сумм, проиндексированных на показатель инфляции.

Размер необходимой прибыли принят в размере 9,42 тыс. рублей.

Внерезализационные расходы составят – 0,50 тыс. рублей.

Выручка составит – 751,4 тыс. рублей.

По результатам проведенной экспертизы предлагается утвердить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Оборонэнергосбыт», на 2014 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

на период с 01.01.2014 по 30.06.2014 года:

- одноставочный тариф 4,70 руб./кВт·ч;

- трехставочный тариф:

ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) - 1 090,48 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 - 5,73 руб./кВт·ч;

- тариф, дифференцированный по трём зонам суток:

ночная зона - 1,78 руб./кВт·ч;

полупиковая зона - 4,70 руб./кВт·ч;

пиковая зона - 8,00 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 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 - 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.

В связи с тем, что ОАО «Оборонэнергосбыт» – 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:**

Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Оборонэнергосбыт», на 2014 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
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,70	4,77
2.	Трехставочный тариф			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	1090,48	1115,78



2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1</sup>	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,62	1,62
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,78
3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,70	4,77
3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	8,00	8,15
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	1,78	1,78
4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	5,73	5,82

<sup>1</sup> ОАО «Оборонэнергосбыт» - 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.

18. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую Государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» Открытому акционерному обществу «Оборонэнергосбыт», на 2014 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Расчет тарифов произведен в соответствии с приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

При расчетах тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком другому гарантирующему поставщику, для последнего (рассматриваемого в качестве потребителя) устанавливается тариф на покупную электроэнергию ТПОК по формуле:

$ТПОК = (ТВ - РС) / Э$ , где:

ТВ - тарифная выручка ГП-покупателя по всем группам потребителей, рассчитанная как сумма произведений установленных региональным органом тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ГП-покупателя, умноженных на объем полезного отпуска указанных потребителей;

РС - собственные расходы ГП-покупателя, включая расходы из прибыли (без расходов на покупную электрическую энергию);

Э - объем покупаемой ГП-покупателем электрической энергии.

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014:

$ТПОК = (4,70 \times 1492,5 - 375,71) / 1492,5 = 4,45$  руб./кВт·ч.;

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014:

$ТПОК = (4,77 \times 1492,5 - 375,71) / 1492,5 = 4,52$  руб./кВт·ч.

Таким образом, тарифы на электрическую энергию (мощность) для расчетов между гарантирующими поставщиками ГУП НАО «Нарьян-Марская

электростанция» и ОАО «Оборонэнергосбыт» рассчитаны на 2014 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2014 по 30.06.2014:

Одноставочный тариф покупки – 4,45 руб./ кВт·ч,

Трехставочный тариф покупки:

- ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1001,94 руб./кВт в месяц;

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

- на период с 01.07.2014 по 31.12.2014

Одноставочный тариф покупки – 4,52 руб./ кВт·ч,

Трехставочный тариф покупки:

- ставка стоимости единицы электрической мощности (единая на производство и передачу электрической энергии) – 1026,73 руб./кВт в месяц;

ставка стоимости единицы электрической энергии – 1,62 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 покупки ставка на мощность установлена единая на производство и передачу электрической энергии.

#### РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность) для расчетов между гарантирующими поставщиками ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2014 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование организации, (тарифы с разбивкой составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
			НН	НН
1	2	3	4	5
1	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	4,45	4,52
2	Трехставочный тариф покупки			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	1001,94	1026,73
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч.	1,62	1,62
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1</sup>	руб./кВт·мес	-	-
3	Одноставочный тариф покупки в целях поставки			
3.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	4,45	4,52
4	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:			
4.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.1.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	1,62	1,62
		руб./кВт·мес.	1001,94	1026,73
		руб./кВт·мес.	-	-

<sup>1</sup> 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.

19. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2014 года цен на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа.

---

(докладчик Выдрина Л.Г.)

Согласно приказу ФСТ России от 22.01.2013 № 10-э/2 «Об утверждении оптовой цены на газ, добываемый ОАО «Печорнефтегазпром», оптовая цена на газ установлена с 1 июля 2013 года размере 2266 рублей за 1000 м<sup>3</sup> без учёта НДС.

Согласно приказу ФСТ России от 14.12.2012 № 387-э/7 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Нарьян-Марокргаз» на территории Ненецкого автономного округа» утверждены с 1 июля 2013 года дифференцированные по группам потребителей тарифы на услуги по транспортировке газа по распределительным сетям ОАО «Нарьян-Марокргаз», в т.ч. по населению в размере 1071,79 руб. за 1000 м<sup>3</sup> без учёта НДС.

По информации, предоставленной ФСТ России, действующий приказ о тарифах на услуги по транспортировке газа на 2014 год пересматриваться не будет, оптовая цена в первом полугодии 2014 года также не изменится.

Средняя розничная цена на природный газ, реализуемый населению, с учетом оптовой цены, надбавки ГРО и НДС составляет 3938,59 руб. за 1000 м<sup>3</sup>.

В соответствии с «Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», утвержденными приказом ФСТ России от 27.10.2011 г. № 252-э/2 (далее - Методические указания) рассчитываются розничные цены, дифференцированные по направлениям потребления газа населением – на приготовление пищи, нагрев воды и на отопление жилых помещений.

В связи с тем, что с 01.01.2014 не предусмотрен рост оптовой цены на газ, добываемый ОАО «Печорнефтегазпром», и тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Нарьян-Марокргаз» на территории Ненецкого автономного округа, предлагается розничные цены на газ, дифференцированные по направлениям потребления газа, оставить на уровне действующих во втором полугодия 2013 года цен для населения Ненецкого автономного округа.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие с 01.01.2014 по 31.12.2014 розничные цены на природный газ, реализуемый населению, дифференцированные по направлениям потребления газа в следующем размере:

№ п/п	Направление использования газа населением	Розничные цены на природный газ, руб./1000 куб. м газа (с учётом НДС)	
		с 01.01.14 по 30.06.14	с 01.07.14 по 31.12.14
1	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6 540	6 540
2	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 540	6 540
3	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 260	5 260
4	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели	3 500	3 500

Результаты голосования: «За» - единогласно.

20. Рассмотрение и установление предельных размеров торговых надбавок на продовольственные товары, на доставку которых предоставляются субсидии, в соответствии с перечнем продовольственных товаров.

(докладчик Выдрина Л.Г.)

Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации предоставлено право вводить государственное регулирование снабженческо-сбытовых и торговых надбавок к ценам на продукцию и товары, реализуемые в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях с ограниченными сроками завоза грузов.

В рамках реализации долгосрочной целевой программы «Поддержка сельского потребительского рынка на территории Ненецкого автономного округа на 2011-2015 годы», утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 27.08.2010 № 159-п, за счет средств окружного бюджета на 2014 год предусмотрены субсидии юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям на возмещение части затрат по доставке продовольственных товаров в сельские населенные пункты округа (80% (95%) от суммы транспортных расходов по доставке).

Перечень продовольственных товаров, на доставку которых предоставляются субсидии, устанавливается Администрацией Ненецкого автономного округа (далее Перечень).

В целях контроля за ценообразованием на продовольственные товары, на доставку которых в сельские населенные пункты Ненецкого автономного округа предоставляются субсидии, устанавливается размер предельных торговых надбавок, учитывающих сумму возмещения транспортных расходов, предусмотренную в бюджете.

Потребительскими обществами, юридическими лицами, осуществляющими розничную торговлю в сельской местности, представлены данные для расчета предельного размера торговой надбавки на продовольственные товары, по которым предоставляются субсидии на возмещение транспортных расходов по доставке продовольственных товаров в сельские населенные пункты по территории Ненецкого автономного округа на 2014 год.

Размер торговой надбавки определяется отношением издержек обращения к обороту в покупных ценах.

Издержки обращения по торговле представлены с разбивкой по статьям затрат в динамике за ряд лет на основании отчета о прибылях и убытках (форма № 2 баланса), данных аналитического учета.

При расчете торговой надбавки на продовольственные товары издержки обращения по торговле распределены на продовольственную (без учета оборота алкогольной продукции) и промышленную группы пропорционально удельному весу каждой составляющей в общем объеме товарооборота в покупных ценах.

Транспортные расходы в издержках обращения рассчитаны с учетом субсидии исходя из сумм возмещения транспортных расходов по доставке продовольственных товаров, предусмотренных в бюджете на 2014 год.

При формировании плановых показателей на 2014 год расходы по статьям затрат рассчитаны с учетом динамики расходов, сложившихся за 2012-2013 годы и индексов-дефляторов в соответствии с прогнозными показателями социально-экономического развития на 2014 год, рекомендованных Минэкономразвития РФ.

Расходы на заработную плату приняты на уровне плановых данных потребительских обществ. Среднемесячная заработная плата 1 работника (в среднем по отрасли) составляет 36740 рублей, при этом минимальный размер среднемесячной заработной платы составил 23611 рублей в Карском ПО, максимальный размер среднемесячной заработной платы составил 58667 рублей в Омском ПО.

Расчет необходимой прибыли произведен с учетом потребности потребительских обществ на выполнение капитальных ремонтов зданий и сооружений и на социальное развитие.

На территории некоторых муниципальных образований Ненецкого автономного округа розничную торговлю осуществляют как юридические лица, так и индивидуальные предприниматели.

Наибольший удельный вес в структуре оборота занимают потребительские общества. В этом случае, рекомендуемый предельный размер торговой надбавки для конкретного муниципального образования будет определяться по данным потребительских обществ.

Для получения субсидии из бюджета юридические лица и индивидуальные предприниматели обязаны формировать розничные цены на продовольственные товары, вошедшие в Перечень, с учетом рекомендуемых к утверждению предельных размеров торговых надбавок.

**РЕШИЛИ:**

Установить предельные размеры торговых надбавок на продовольственные товары, вошедшие в перечень продовольственных товаров, на доставку которых в сельские населенные пункты Ненецкого автономного округа предоставляются субсидии, установленный Администрацией Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:

Наименование муниципального образования	Размер торговой надбавки, %
Андегский сельсовет Великовисочный сельсовет Коткинский сельсовет Малоземельский сельсовет Приморско-Куйский сельсовет Пустозерский сельсовет Тельвисочный сельсовет	120,0
Канинский сельсовет	94,0
Карский сельсовет	97,0
Колгуевский сельсовет	123,0
Омский сельсовет	85,0
Пешский сельсовет	118,0
Тиманский сельсовет	83,0
Хорей-Верский сельсовет	90,0
Хоседа-Хардский сельсовет	73,0
Шоинский сельсовет	95,0
Юшарский сельсовет	97,0
Поселок Амдерма	99,0

Размеры торговых надбавок, применяемые при ценообразовании юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, получающими субсидию из бюджета и осуществляющими на территории соответствующего муниципального образования вид деятельности – розничная торговля, не должны превышать установленные предельные размеры торговых надбавок.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

21. Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго на 2014 год.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проведена экспертиза представленного филиалом «Северный» ОАО «Оборонэнерго (далее – Предприятие) расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет выполнен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России № 209-э/1 от 11.09.2012.

Ранее Предприятие не осуществляло услуги по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям и не имеет фактических заявок от потребителей на технологическое присоединение. В связи с чем расчет размера платы за технологическое присоединение Управлением произведен исходя из расходов, необходимых на одно технологическое присоединение максимальной мощностью от 15 до 150 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ.

По итогам проведенной экспертизы, экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят –13,37 тыс. рублей, в том числе:

- подготовку сетевой организацией технических условий – 3,74 тыс. руб.;
- проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 4,99 тыс. руб.;
- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 4,64 тыс. руб.

По сравнению с данными Предприятия экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение рассчитаны исходя из расходов, необходимых для одного технологического присоединения максимальной мощностью от 15 до 150 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ.

Внесены следующие корректировки затрат:

- затраты на оплату труда персонала, участвующего в технологическом присоединении, приняты из расчета трудозатрат на одно присоединение, ставки первого разряда в соответствии с принятым отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2013- 2015 годы и составили 8,32 тыс. руб.;

- сумма страховых взносов в социальные фонды в 2014 году рассчитана следующим образом: с суммы, не превышающей 624000 рублей нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 624000 рублей – 10% от суммы превышения. Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ;

- прочие расходы, вспомогательные материалы приняты из расчета расходов, необходимых на одно присоединение и составили 2,51 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 по технологическому присоединению устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также соответствующие выпадающие доходы Управлением не рассчитывались, в связи с отсутствием у Предприятия факта подключений за предыдущий период и плана на 2014 год.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», уполномоченные органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации на очередной календарный год устанавливают плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по

индивидуальному проекту), в виде стандартизированных тарифных ставок, в виде ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности и в виде формулы платы за технологическое присоединение.

В результате проведенной экспертизы предлагается утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» 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 или дачных некоммерческих объединений граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащейся за счет прихожан религиозной организации, объединений граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сараи и иные сооружения аналогичного назначения) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, а также соответствующие выпадающие доходы не устанавливаются, в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2014 год.

3) Утвердить стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1, в размере 243,02 рубля за 1 кВт максимальной мощности (без учёта НДС).

Стандартизированная тарифная ставка С1 не включает в себя мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями и выполнение технических условий сетевой организацией, в том числе осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.



4) Утвердить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий в размере 243,02 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 (далее – ТУ) заявителю – 67,91 рубля;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 90,79 рубля;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 84,32 рубля.

Ставки указаны без учета НДС.

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

$P = C1 \times N$ , где

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

6) Стандартизированные ставки C2, C3, C4 не устанавливаются в связи с отсутствием данных для расчета указанных ставок.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2014 года размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» 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 или дачных некоммерческих объединений граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащейся за счет прихожан религиозной организации, объединений граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сараи и иные сооружения аналогичного назначения) – 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, а также соответствующие выпадающие доходы не устанавливаются, в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2014 год.

3) Утвердить стандартизированную тарифную ставку C1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1, в размере 243,02 рубля за 1 кВт максимальной мощности (без учета НДС).

Стандартизированная тарифная ставка С1 не включает в себя мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями и выполнение технических условий сетевой организацией, в том числе осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

4) Утвердить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий в размере 243,02 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 (далее – ТУ) заявителю – 67,91 рубля;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 90,79 рубля;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 84,32 рубля.

Ставки указаны без учета НДС.

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

$$П = С1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

6) Стандартизированные ставки С2, С3, С4 не устанавливаются в связи с отсутствием данных для расчета указанных ставок.

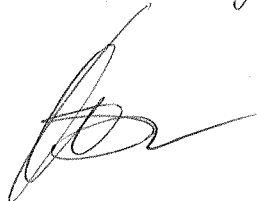
Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



Л.А. Волынец

Секретарь



Л.Г. Выдрина