

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 18 декабря 2015 года № 14

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.А. Волынец

СЕКРЕТАРЬ -

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

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

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

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Представитель НП «Совет рынка» -
заместитель Главы Администрации
МО «ГО «Город Нарьян-Мар»
по экономике и финансам

Е.С. Кислякова

Директор МП ЗР «Севержилкомсервис»

С.Л. Калашников

Главный экономист – начальник ПЭО
МП ЗР «Севержилкомсервис»

О.Ю. Труфакина

Начальник ПЭО ГУП НАО «НКК»

Д.В. Веселов

Инженер службы энергетического и
технического обеспечения ГУП НАО «НКК»

В.А. Мелентьев

ОТСУТСТВОВАЛИ:

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

А.В. Носова

1. Рассмотрение дела об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис», на 2016 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 2016 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию.

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса электрической энергии на 2016 год:

- объем вырабатываемой электроэнергии – 2 298,56 тыс. кВт·ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции- 344,78 тыс. кВт·ч;
- объем отпуска с шин – 1953,78 тыс. кВт·ч;
- объем потерь электроэнергии – 224,68 тыс. кВт·ч;
- объем полезного отпуска электроэнергии – 1 729,09 тыс. кВт·ч., в том числе:
 - на производственные нужды – 834,09 тыс. кВт·ч;
 - населению – 345,0 тыс. кВт·ч;
 - прочим потребителям – 550,0 тыс. кВт·ч.

Объем производства и реализации электрической энергии в расчете тарифов на 2016 год принят с уточнением объемов отпуска электроэнергии прочим потребителям и населению в соответствии с фактическими данными по объемам производства и реализации за 2014 год, 9 месяцев 2015 года и ожидаемыми показателями на 2015 год. Отпуск электроэнергии на производственные нужды откорректирован: в части, необходимой на производство тепла в соответствии с объемами выработки соответствующих ресурсов, на остальные направления использования – с учетом расхода за предыдущие периоды.

Расход электроэнергии на собственные нужды электростанций и потери в сетях приняты на 2016 год в соответствии с целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Доля потерь в сетях составила 11,5%, расход на собственные нужды 15%.

По сравнению с данными, предложенными Предприятием в расчете тарифа на электрическую энергию на 2016 год, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 11,5 %.

Внесены следующие корректировки затрат:

1. Затраты на топливо снижены на 7%. Корректировки внесены в части объемов необходимого количества топлива, сложившейся ценой стоимости топлива в навигацию 2015 года и с учетом остатков топлива завоза прошлых периодов. Цена топлива учитывалась по итогам проведенных Предприятием конкурсных процедур.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2016 год в размере 5 585,86 рублей, и фактической численности персонала, относимой на производство электрической энергии и учтены в тарифе в размере 12064,7 тыс. руб.

3. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, увеличены на 3%.

4. Размер амортизационных отчислений откорректирован не значительно и принят по данным бухгалтерского учета в сумме 1 258,2 тыс. руб.

5. Затраты на льготную дорогу снижены на 42% и откорректированы по представленным Предприятиям уточненным материалам.

6. Затраты на материалы приняты на уровне фактически сложившихся за 2014 год сумм с применением ИПЦ, учтены в тарифе в размере 561,8 тыс. руб.

7. Расходы на ремонты и техобслуживание приняты в размере 25% от предложенных Предприятием с учетом представленных планов ремонтов и расчетов на 2016 год.

8. Прочие прямые расходы приняты с корректировкой в части расходов на медицинский осмотр (из расчета принятой в тарифе численности, периодичности прохождения и стоимости медосмотра), расходов по налогу на имущество, расходов на обучение персонала. Расходы увеличены на 10%.

9. Общепроизводственные расходы (АТХ и участок ГСМ), относимые на производство электрической энергии, приняты с корректировкой от планируемых общепроизводственных расходов на 2016 год в части расходов на оплату труда, страховых взносов, амортизации, услуг вспомогательных производств (рассчитаны по сложившейся себестоимости) и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете) и базы распределения согласно изменения в учетной политике предприятия. Расходы снижены по сравнению с предложением Предприятия на 6%.

10. Общехозяйственные расходы откорректированы незначительно по сравнению с предложением Предприятия, в части расходов на оплату труда, страховых взносов, амортизации, услуг вспомогательных производств (рассчитаны по сложившейся себестоимости) и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете) и базы распределения согласно изменения в учетной политике предприятия. Учтены в тарифе в размере 4 731,2 тыс. руб.

11. Внереализационные расходы увеличились по сравнению с данными Предприятия в 2 раза в связи с включением в расчет процентов по кредиту, в соответствии с представленными дополнительными материалами.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электроэнергии в части товарного отпуска (цеховая себестоимость товарного отпуска) составят 36 703,7 тыс. руб.

В расчете тарифа учтены внереализационные доходы на 2016 год в размере 380,6 тыс. руб. (в сумме, равной планируемым к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств).

Размер необходимой прибыли на 2016 год – 145,5 тыс. руб.

Выручка от реализации электрической энергии составит 36 468,56 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предложено утвердить на 2016 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 года:

экономически обоснованный тариф – 39,90 руб./ кВт·ч;

для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных

к населению):

1. Одноставочный тариф – 28,94 руб./кВт·ч;
2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:
 - 2.1. ночная зона – 15,42 руб./кВт·ч;
 - 2.2. полупиковая зона – 28,94 руб./кВт·ч;
 - 2.3. пиковая зона – 43,96 руб./кВт·ч.
3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:
 - 3.1. ночная зона – 15,42 руб./кВт·ч;
 - 3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 33,61 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 года:

экономически обоснованный тариф – 41,59 руб./ кВт·ч;

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

1. Одноставочный тариф – 32,64 руб./кВт·ч;
2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:
 - 2.1. ночная зона – 17,46 руб./кВт·ч;
 - 2.2. полупиковая зона – 32,64 руб./кВт·ч;
 - 2.3. пиковая зона – 49,80 руб./кВт·ч.
3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:
 - 3.1. ночная зона – 17,46 руб./кВт·ч;
 - 3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 37,97 руб./кВт·ч;

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

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию, поставляемую покупателям МУП «Амдермасервис», на 2016 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 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,94	32,64
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт в мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт в мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,42	17,46

3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,94	32,64
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	43,96	49,80
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,42	17,46
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	33,61	37,97

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

Примечание:

1. Экономически обоснованный тариф составляет:
на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 39,90 руб./кВт·ч (без учета НДС);
на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 41,59 руб./кВт·ч (без учета НДС).
2. Тарифы указаны без учета НДС.
3. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службой.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель НП «Совет рынка» - «Против».

2. Рассмотрение дела об установлении тарифа на электрическую энергию, реализуемую потребителям Сельскохозяйственным производственным кооперативом «Нярьяна ты» на 2016 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 2016 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию.

Объем производства и реализации электрической энергии в расчете тарифов на 2015 год принят с уточнением объемов отпуска электроэнергии населению в соответствии с фактическими данными по объемам производства и реализации за 2014 год, 9 месяцев 2015 года и ожидаемыми показателями на 2015 год.

Показатели баланса электрической энергии на 2016 год:

- объем вырабатываемой электроэнергии – 854,24 тыс. кВт·ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции – 51,25 тыс. кВт·ч;
- объем отпуска с шин – 802,98 тыс. кВт·ч;
- объем потерь электроэнергии – 76,28 тыс. кВт·ч;

- объем полезного отпуска электроэнергии – 726,7 тыс. кВт·ч., в том числе:
 - на производственные нужды – 100,0 тыс. кВт·ч;
 - населению – 428,7 тыс. кВт·ч;
 - прочим потребителям – 198,0 тыс. кВт·ч.

Расход электроэнергии на собственные нужды электростанций и потери в сетях приняты на 2016 год в соответствии с целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Доля потерь в сетях составила 9,5%, расход на собственные нужды 6%.

По сравнению с данными, предложенными Предприятием в расчете тарифа на электрическую энергию на 2016 год, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 6,3 %.

Внесены следующие корректировки затрат:

1. Затраты на топливо снижены на 6,4% от предложенного Предприятием в связи с корректировкой показателей объема выработки электроэнергии на 2016 год, применения целевых показателей расхода топлива на выработку электрической энергии, а также в результате применения средней стоимости топлива с учетом остатков топлива, завезенного в навигацию прошлого периода, и расчетной стоимости топлива в навигацию 2016 года. Цена топлива предыдущих периодов учитывалась по итогам проведенных Предприятием конкурсных процедур.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2016 год в размере 5754,55 рублей, и фактической численности персонала, относимой на производство электрической энергии. Расходы увеличены по сравнению с предложением Предприятия на 2,7%.

3. В связи с корректировкой расходов на оплату труда откорректирован размер обязательных взносов на социальное страхование с ростом на 2,7 % от предложения Предприятия.

4. Размер амортизационных отчислений откорректирован и принят по данным бухгалтерского учета в сумме 160,15 тыс. руб.

5. Прочие расходы сформированы частично с учетом представленных подтверждающих документов и расчетов, частично по фактическим затратам 2014 года, с применением ИПЦ, приняты в тарифе на 16% ниже от предложения Предприятия.

Цеховая себестоимость электрической энергии в части товарного отпуска рассчитана в размере 15 666,4 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы, относимые на услуги электроснабжения, снижены на 12% по сравнению с предложением Предприятия в связи с их корректировкой в части расходов на оплату труда, обязательных страховых взносов, в соответствии с вышеназванными условиями. Остальные расходы приняты частично по данным Предприятия, частично суммы по статьям затрат, утвержденных в тарифе на 2015 год, проиндексированы на показатели инфляции, рекомендованные Минэкономразвития России на 2016 год.

Согласно учетной политике Предприятия общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально фонду оплаты труда и приняты в размере 3 249,4 тыс. руб., что ниже предложения Предприятия на 12%.

Учитывая внесенные корректировки, экономически обоснованные расходы по услуге электроснабжения в части товарного отпуска (цеховая себестоимость товарного отпуска) на 2016 год рассчитаны в размере 18 913,9 тыс. руб.

Размер необходимой прибыли, относимой на производство, передачу и сбыт электрической энергии на 2016 год в принят в размере 499,53 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации электрической энергии потребителям на 2016 год рассчитана в размере 19 413,5 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предложено утвердить на 2016 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям СПК «Нярьяна ты» со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 года:

экономически обоснованный тариф – 30,62 руб./ кВт·ч;

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

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

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 11,91 руб./кВт·ч;

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

2.3 пиковая зона – 48,19 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 11,91 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 34,92 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 года:

экономически обоснованный тариф – 30,62 руб./ кВт·ч;

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

1. Одноставочный тариф – 30,62 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 13,50 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 30,62 руб./кВт·ч;

2.3 пиковая зона – 49,98 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 13,50 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 36,64 руб./кВт·ч.

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

РЕШИЛИ:

Утвердить Сельскохозяйственному производственному кооперативу «Нярьяна ты» с введением в действие с 1 января 2016 года тарифы на электрическую энергию со следующей календарной разбивкой.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,94	30,62
2.	Трехставочный тариф *			

2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,91	13,50
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,94	30,62
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	48,19	49,98
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,91	13,50
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	34,92	36,64

* - Сельскохозяйственный производственный кооператив «Нярьяна ты» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Примечание:

1. Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 30,62 руб./кВт·ч (без учета НДС);

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 30,62 руб./кВт·ч (без учета НДС).

2. Тарифы указаны без учета НДС.

3. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службой.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель НП «Совет рынка» - «Против».

3. О Неверовой С.Г.

ВЫСТУПИЛИ:

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

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

тарифов для МП ЗР «Севержилкомсервис».

Голосовали: «За» - единогласно.

РЕШИЛИ:

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

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2016 год.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис», либо предприятие) и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию на 2016 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию.

Планируемый на 2016 год объем вырабатываемой электрической энергии скорректирован в части объема отпуска электрической энергии – объем на собственные нужды электростанций, объем потерь при ее передаче в сетях скорректированы в соответствии с установленными целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи электрической энергии (расход на собственные нужды 4,0%, потери – 9,9%); объем отпуска электрической энергии на производственные нужды, населению и прочим потребителям откорректирован в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску электрической энергии на производственные нужды, населению и прочим потребителям.

Предлагается принять следующие показатели баланса электрической энергии на 2016 год:

- объем вырабатываемой электроэнергии – 23 245,149 тыс. кВт·ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции- 929,806 тыс. кВт·ч;
- объем отпуска с шин – 22 315,343 тыс. кВт·ч;
- объем потерь электроэнергии – 2 198,580 тыс. кВт·ч;
- объем полезного отпуска электроэнергии- 20 116,763тыс. кВт·ч., в т.ч.:
 - на производственные нужды – 1 907,038 тыс. кВт·ч;
 - населению – 10 988,674 тыс. кВт·ч;
 - на уличное освещение – 771,132 тыс. кВт·ч;
 - прочим потребителям – 6 449,919 тыс. кВт·ч.

Объем отпуска электрической энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на электрическую энергию на 2016 год, составил 18 209,725 тыс. кВт ч.

Объем необходимой валовой выручки на 2016 год, корректировка затрат, а

также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных предприятием, приведены ниже:

- затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на выработку электрической энергии с учетом удельного расхода топлива на выработку электрической энергии (417,1 кг у. т./тыс. кВт ч), стоимости топлива с учетом остатков топлива навигации текущего года (66% от годовой потребности топлива, завезенного в навигацию 2015 года, учтено по цене в соответствии с результатами проведенных конкурсных процедур, оставшаяся часть топлива – по цене с ростом 102,0%);
- расходы на воду определены исходя из потребности воды на технологические нужды и цеховой себестоимости воды, планируемой на 2016 год;
- расходы на оплату труда сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2016 год в размере 7 478,99 рублей, премии в размере 15% и прочих дополнительных выплат, штатной численности персонала. Среднемесячная заработная плата производственных рабочих на 2016 год составит 47 557 рублей. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;
- амортизация основных средств принята по данным бухгалтерского учета, исключены суммы амортизации по оборудованию, находящемуся в резерве;
- расходы по статье «Ремонт и техобслуживание» исключены в полном объеме в связи с тем, что данные средства для проведения текущих и капитальных ремонтов на объектах электроэнергетики будут предусмотрены Администрацией Заполярного района в районном бюджете на 2016 год (письмо главы Администрации Заполярного района исх. от 07.12.2015 № 01-26-4582/15-0-1);
- прочие прямые расходы приняты с корректировкой в части расходов на медицинский осмотр (из расчета принятой в тарифе численности, периодичности прохождения и стоимости медосмотра), расходов на аренду имущества и земельных участков (в соответствии с заключенными договорами аренды), расходов на обучение персонала, расходов на отопление (корректировка цеховой себестоимости тепловой энергии на 2016 год), расходов на выполнение работ по сертификации электрической энергии;
- цеховые расходы (расходы тракторного цеха, автотранспортного цеха, водного транспорта, ремонтной группы), относимые на производство электрической энергии, приняты с корректировкой планируемого количества часов работы соответствующих подразделений (рассчитаны по норме рабочего времени, фактической численности персонала) и себестоимости 1 часа их работы на 2016 год;
- общехозяйственные расходы, относимые на производство электрической энергии, приняты с корректировкой планируемых общехозяйственных расходов на 2016 год в части расходов на оплату труда, страховых взносов, амортизации, услуг вспомогательных производств (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями) и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете) и базы распределения согласно учетной политике предприятия (заработная плата по видам производства);
- размер нормативной прибыли, относимый на электрическую энергию, принят с корректировкой размера необходимой балансовой прибыли на сумму прибыли на развитие производства (инвестиционной программой МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годы, утвержденной распоряжением Департамента строительства, жилищно-

коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 14.07.2015 «№ 361-р (ред. от 30.11.2015), прибыль не предусмотрена в качестве источника финансирования мероприятий), планируемой прибыли на прочие цели и показателей базы распределения (по себестоимости товарного отпуска по видам производства);

- внереализационные расходы приняты с корректировкой планируемых внереализационных расходов на 2016 год с учетом фактической численности и показателей базы распределения (по себестоимости товарного отпуска по видам производства);

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

В расчете тарифа на 2016 год также учтены выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно в размере 27,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии на 2016 год составит 604 975,2 тыс. руб.

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям, на 2016 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,94	32,64
2.	Трехставочный тариф			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,94	15,00
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,94	32,64
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	49,29	52,58
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,94	15,00
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,26	38,84

В связи с тем, что муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» является энергосбытовой организацией, функционирующей на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Экономически обоснованный тариф составляет:
на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 32,875 руб./кВт·ч (без учета НДС);
на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 33,570 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для прочих потребителей на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2016 год.

Калашников С.Л.: Не согласен с делением объемов электрической энергии по полугодиям равными долями. В соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей объем отпуска электрической энергии в 1 полугодии должен быть больше показателей 2 полугодия.

Волынец Л.А.: Объем электрической энергии, принятый УГРЦТ НАО по каждому полугодию, позволит получить выручку в полном объеме, установленном при расчете тарифа на электрическую энергию.

Калашников С.Л.: Просим пересмотреть фонд оплаты труда административно-управленческого персонала и их численность, принятые при расчете тарифа. В расчете использовалась фактическая численность АУП за 9 мес. 2015 года, численность же по штатному расписанию составляет 49,1 ед.

Волынец Л.А.: Расходы на оплату труда рассчитаны с учетом штатной численности административно-управленческого персонала МП ЗР «Севержилкомсервис» в количестве 49,1 ед. Годовой фонд оплаты труда рассчитан в размере 54 806,0 тыс. руб., учитывает основное время работы, время нахождения работника в отпуске (в среднем 66 дней на штатную единицу) и доплату за совмещение на период отсутствия основного работника. Среднемесячная заработная плата 1 работника составит 93 019 руб.

Предприятием же фонд оплаты труда рассчитан некорректно – исходя из заработной платы на 12 мес., резерва на отпуск в среднем на 2,2 мес. и доплаты за совмещение в период отсутствия основного работника.

УГРЦТ НАО откорректированы расчеты предприятия в части, не соответствующей нормам расчета годового фонда оплаты труда.

Калашников С.Л.: Просим включить в расчет размера необходимой прибыли суммы безнадежной задолженности по неполученной субсидии на возмещение убытков, возникающих в результате государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, отпускаемую сельскохозяйственным производителям в 2011 году, в размере 18 184,9 тыс. руб.

Волынец Л.А.: На момент подачи тарифного предложения на 2016 год предприятием не были заявлены данные расходы. Обращение о включении

дополнительных расходов в тариф на электрическую энергию поступило в УГРЦТ НАО 16.12.2015 вх. № 929 (исх. № 6879 от 16.12.2015), материалы, прилагаемые к обращению, не соответствуют информации, указанной в обращении.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2016 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,94	32,64
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,94	15,00
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,94	32,64
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	49,29	52,58
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,94	15,00
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,26	38,84

* - муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Экономически обоснованный тариф составляет:
на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 32,875 руб./кВт·ч (без учета НДС);
на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 33,570 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Результаты голосования: «За» - 4 чел.

Представитель НП «Совет рынка» - «Против».

5. Рассмотрение вопроса об установлении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Ненецкому автономному округу на 2016 год.

(докладчик Выдрина Л.Г.)

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

Также в соответствии с пунктом 71 ППРФ № 1178 при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению 1 к ППРФ № 1178 (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) ППРФ № 1178) по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

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

Таким образом, предлагается применить понижающие коэффициенты: при утверждении на 2016 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;
- для населения, проживающего в сельских населенных пунктах в размере 0,7;

при утверждении на 2016 год тарифов на электрическую энергию, для приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению 1 к ППРФ № 1178 (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1)):

- в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;
- в сельских населенных пунктах в размере 0,7.

РЕШИЛИ:

1. При утверждении на 2016 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению, применить понижающий коэффициент:

1) для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;

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

2. При утверждении на 2016 год тарифов на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению 1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) применить понижающий коэффициент:

1) в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;

2) в сельских населенных пунктах в размере 0,7.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

6. Рассмотрение вопроса об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу на 2016 год.

(докладчик Выдрина Л.Г.)

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

- одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

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

Приказом ФАС России от 06.11.2015 № 1057/15 на 2016 год установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу в следующих размерах (копеек за кВт.ч с учётом НДС):

с 01.01.2016 - минимальный уровень - 429,0; максимальный уровень - 430,0;

с 01.07.2016 - минимальный уровень - 434,0; максимальный уровень - 462,0.

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

При установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в соответствии с пунктом 71 и 71(1) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 применены понижающие коэффициенты, установленные Управлением.

Предлагается установить тарифы на электрическую энергию для населения по группам потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток с календарной разбивкой:

1. Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>:

- Одноставочный тариф:

с 01.01.2016 в размере – 4,30 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 4,62 руб./КВтч;

- Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

Дневная зона (пиковая и полупиковая)

с 01.01.2016 в размере – 4,95 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 5,31 руб./КВтч;

Ночная зона

с 01.01.2016 в размере – 2,32 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 2,58 руб./КВтч;

Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

Пиковая зона

с 01.01.2016 в размере – 5,59 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 6,01 руб./КВтч;

Полупиковая зона

с 01.01.2016 в размере – 4,30 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 4,62 руб./КВтч;

Ночная зона

с 01.01.2016 в размере – 2,32 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 2,58 руб./КВтч

2. Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>:

- Одноставочный тариф:

с 01.01.2016 в размере – 3,35 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 3,60 руб./КВтч;

- Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

Дневная зона (пиковая и полупиковая)

с 01.01.2016 в размере – 3,92 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 4,14 руб./КВтч;

Ночная зона

с 01.01.2016 в размере – 1,79 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 2,05 руб./КВтч;

Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

Пиковая зона

с 01.01.2016 в размере – 4,36 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 4,68 руб./КВтч;

Полупиковая зона

с 01.01.2016 в размере – 3,35 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 3,60 руб./КВтч;

Ночная зона

с 01.01.2016 в размере – 1,79 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 2,05 руб./КВтч

3. Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>:

- Одноставочный тариф:

с 01.01.2016 в размере – 3,01 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 3,23 руб./КВтч;

- Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

Дневная зона (пиковая и полупиковая)

с 01.01.2016 в размере – 3,46 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 3,71 руб./КВтч;

Ночная зона

с 01.01.2016 в размере – 1,62 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 1,80 руб./КВтч;

Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

Пиковая зона

с 01.01.2016 в размере – 3,91 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 4,20 руб./КВтч;

Полупиковая зона

с 01.01.2016 в размере – 3,01 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 3,23 руб./КВтч;

Ночная зона

с 01.01.2016 в размере – 1,62 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 1,80 руб./КВтч

4. Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства;

Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений;

Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи);

Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности;

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>:

- Одноставочный тариф:

с 01.01.2016 в размере – 4,30 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 4,62 руб./КВтч;

- Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

Дневная зона (пиковая и полупиковая)

с 01.01.2016 в размере – 4,95 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 5,31 руб./КВтч;

Ночная зона

с 01.01.2016 в размере – 2,32 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 2,58 руб./КВтч;

Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

Пиковая зона

с 01.01.2016 в размере – 5,59 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 6,01 руб./КВтч;

Полупиковая зона

с 01.01.2016 в размере – 4,30 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 4,62 руб./КВтч;

Ночная зона

с 01.01.2016 в размере – 2,32 руб./КВтч;

с 01.07.2016 в размере – 2,58 руб./КВтч

Примечание:

1. В Ненецком автономном округе отсутствует решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).
2. Тарифы указаны с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
3. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<1> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Ненецкого автономного округа, в следующем размере:

Ненецкий автономный округ				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию			

	(мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,30	4,62
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,95	5,31
	Ночная зона	руб./кВтч	2,32	2,58
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,59	6,01
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,30	4,62
	Ночная зона	руб./кВтч	2,32	2,58
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.</p>			

2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,35	3,60
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,92	4,14
	Ночная зона	руб./кВтч	1,79	2,05
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,36	4,68
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,35	3,60
	Ночная зона	руб./кВтч	1,79	2,05
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,01	3,23
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,46	3,71
	Ночная зона	руб./кВтч	1,62	1,80
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			

	Пиковая зона	руб./кВтч	3,91	4,20
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,01	3,23
	Ночная зона	руб./кВтч	1,62	1,80
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,30	4,62
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,95	5,31
	Ночная зона	руб./кВтч	2,32	2,58
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,59	6,01
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,30	4,62
	Ночная зона	руб./кВтч	2,32	2,58
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,30	4,62
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,95	5,31
	Ночная зона	руб./кВтч	2,32	2,58
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,59	6,01
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,30	4,62
	Ночная зона	руб./кВтч	2,32	2,58

4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,30	4,62
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,95	5,31
	Ночная зона	руб./кВтч	2,32	2,58
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,59	6,01
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,30	4,62
	Ночная зона	руб./кВтч	2,32	2,58
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,30	4,62
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,95	5,31
	Ночная зона	руб./кВтч	2,32	2,58
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,59	6,01
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,30	4,62
	Ночная зона	руб./кВтч	2,32	2,58

Примечание:

1. В Ненецком автономном округе отсутствует решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).
2. Тарифы указаны с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

7. Рассмотрение вопроса об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую сельхозтоваропроизводителям Ненецкого автономного округа на 2016 год.

(докладчик Выдрина Л.Г.)

В рамках реализации государственной программы «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия в Ненецком автономном округе», утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 22.10.2014 № 405-п, за счет средств окружного бюджета на 2016 год предусмотрены средства на возмещение убытков, возникающих в результате государственного регулирования тарифов на электроэнергию, отпускаемую МП ЗР «Севержилкомсервис» сельхозтоваропроизводителям.

Расчёт необходимого размера субсидии из средств окружного бюджета на 2016 год произведён исходя из тарифов на электроэнергию, отпускаемую сельхозпроизводителям, в следующих размерах:

с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 10,26 руб. за 1 кВт·ч;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 11,57 руб. за 1 кВт·ч.

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

с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 10,26 руб. за 1 кВт·ч;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 11,57 руб. за 1 кВт·ч.

РЕШИЛИ:

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

с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 10,26 руб. за 1 кВт·ч;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 11,57 руб. за 1 кВт·ч.

Тарифы установлены без учета налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

8. Рассмотрение вопроса об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа на 2016 год.

(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 м³ без учёта НДС. В 2015 году оптовая цена на газ, добываемый ОАО «Печорнефтегазпром», оставалась неизменной на уровне 2266 рублей за 1000 м³ без учёта НДС.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период 2016-2018 годов рост оптовых цен на природный газ составит с июля 2016 года 2%. При расчете розничных цен на природный газ для населения на 2016 год учтена оптовая цена газа с 01.01.2016 в размере 2266,00 рублей за 1000 м³ без учёта НДС, с 01.07.2016 в размере 2311,32 рублей за 1000 м³ без учёта НДС.

Согласно приказу ФСТ России от 21.04.2015 № 100-э/5 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Нарьян-Марокргаз» на территории Ненецкого автономного округа» утверждены дифференцированные по группам потребителей тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Нарьян-Марокргаз», в т.ч. по населению с 1 июля 2015 года в размере 1071,79 руб. за 1000 м³ без учёта НДС, с 1 июля 2016 года в размере 1130,74 руб. за 1000 м³ без учёта НДС.

Средняя розничная цена на природный газ, реализуемый населению, с учетом оптовой цены, надбавки ГРО и НДС составляет

- с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 3938,59 рублей за 1000 м³ без учёта НДС;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 4061,63 рублей за 1000 м³ без учёта НДС.

В соответствии с данными ОАО «Нарьян-Марокргаз» на 2016 год запланировано потребление природного газа населением Ненецкого автономного округа по всем направлениям использования природного газа в размере 15,97 тысяч куб. метров.

Розничные цены, дифференцированные по направлениям потребления газа населением, рассчитываются 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). В округе население использует газ по следующим направлениям – на приготовление пищи, нагрев воды и на отопление жилых помещений.

В соответствии с Методическими указаниями коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов направлений) использования газа должны находиться в следующих пределах:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – от 6 до 12;

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – от 6 до 12;

- 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) – от 3,5 до 5;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – от 2 до 2,5.

При установлении розничных цен по направлениям использования предлагается применить следующие коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов направлений) использования газа на 2016 год:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 11,3;

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 11,3;

- 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) – 5,0;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 2,5.

В соответствии с п. 23 Методических указаний дифференцированные по различным направлениям использования газа розничные цены на газ рассчитываются исходя из оптовой цены на газ и размера базовой региональной составляющей розничной цены на газ с применением коэффициента дифференциации розничной цены на газ для каждого направления использования газа с учетом ставки налога на добавленную стоимость.

Базовая региональная составляющая розничной цены на газ рассчитана в соответствии с п. 24 Методических указаний в следующем размере:

- с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 317,74 руб. за 1000 м3 без учёта НДС;

- с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 332,92 руб. за 1000 м3 без учёта НДС.

С учетом примененных коэффициентов розничная цена на природный газ, реализуемый населению, предлагается к установлению в следующих размерах с учетом НДС:

с 01.01.2016 по 30.06.2016:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 6910 рублей за 1000 м3 газа;

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 6910 рублей за 1000 м3 газа;

- 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) – 4550 рублей за 1000 м3 газа;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 3610 рублей за 1000 м3 газа.

с 01.07.2016 по 31.12.2016:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 7170 рублей за 1000 м3 газа;

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 7170 рублей за 1000 м3 газа;

- 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) – 4690 рублей за 1000 м3 газа;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 3710 рублей за 1000 м3 газа.

РЕШИЛИ:

Установить розничные цены на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа, дифференцированные по направлениям (наборам направлений) использования газа, в следующем размере:

№ п/п	Направление использования газа населением	Розничные цены на природный газ, руб. за 1000 куб. м газа (с учетом НДС)*	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6 910	7 170
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 910	7 170
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)	4 550	4 690
4.	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели	3 610	3 710

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

9. Рассмотрение и введение в действие тарифа на подвоз питьевой воды для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» на 2016 год

(докладчик Владимирова Л.Г.)

На основании заявления Администрации МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проведена экономическая экспертиза тарифа на подвоз воды государственного унитарного предприятия Ненецкого

автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» либо предприятие) на территории муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» на 2016 год

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом от 27.12.2013 № 1746-э, тарифы на подвоз воды рассчитываются методом экономически обоснованных расходов (затрат). При расчете тарифов на подвоз воды учитываются расходы на забор и водоподготовку или покупку воды и расходы на транспортировку воды.

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

- планируемый на 2016 год объем питьевой воды, подвозимый населению на территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей», определен из расчета 846 человек, норматива потребления 0,21 куб. м в месяц на 1 человека и составил 2 131,92 куб. м.;

- расходы на покупку воды определены исходя из корректировки показателей объема подвозимой воды на 2016 год и цеховой себестоимости воды, установленной на 2016 год;

- расходы на оплату труда и взносы на обязательное социальное страхование диспетчера исключены, т.к. учтены по другому виду деятельности в полном объеме;

- прочие расходы в части расходов на оказание транспортных услуг по подвозу воды (уточнены: расстояния маршрутов, пробег и время работы автотранспорта, расход топлива);

- исключены общехозяйственные расходы в связи с их распределением согласно учетной политике предприятия на другие виды деятельности;

- размер нормативной прибыли, относимый на подвоз воды, принят с корректировкой размера необходимой балансовой прибыли на сумму прибыли на социальное развитие и базы распределения (прямые затраты по видам деятельности).

Необходимая валовая выручка, принятая при расчете тарифа на подвоз воды на 2016 год составит 1 668,4 тыс. руб.

В результате произведенных расчетов к установлению предлагается тариф на подвоз воды населению и потребителям, приравненным к населению, ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей», на 2016 год со следующей календарной разбивкой (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 896,80 руб./куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 950,05 руб./куб. м.

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие тариф на подвоз воды населению и потребителям, приравненным к населению, ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории муниципального образования «Городское поселение

«Рабочий поселок Искателей» на 2016 год со следующей календарной разбивкой (с учетом НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 896,80 руб./куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 950,05 руб./куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

10. Об отмене приказа Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 09.11.2015 № 34 «О признании открытого акционерного общества «Оборонэнерго» не соответствующим критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

(докладчик Мартынов Д.В.)

На заседании комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 05.11.2015 (протокол № 8) было принято решение о признании открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (ОАО «Оборонэнерго»), осуществляющего деятельность по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, не соответствующим пункту 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2015 № 184 (далее – Критерии), поскольку суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых организацией для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ненецкого автономного округа, составляет менее 10 МВА.

Принимая указанное решение комиссия по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа руководствовалась пунктом 2 указанного выше постановления Правительства Российской Федерации от 28.08.2015 № 184, в соответствии с которым пункт 1 Критериев не применяется только в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, осуществляющих передачу электрической энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах. Между тем территория Ненецкого автономного округа не включена в Перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем и соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854.

В соответствии с указанным выше решением комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 05.11.2015 Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа был издан приказ от 09.11.2015 № 34 «О признании открытого акционерного общества «Оборонэнерго» не соответствующим критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

11 ноября 2015 года было вынесено и вступило в законную силу Определение Судебной коллегии Верховного Суда Российской Федерации

по делу № 1-АПГ15-23 по вопросу установления тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую на территории муниципального образования «Мезенское» Архангельской области. В указанном судебном акте определена позиция Верховного суда Российской Федерации относительно изолированных территориальных энергетических систем.

В соответствии с данной позицией то обстоятельство, что в перечень изолированных территориальных энергетических систем не включены электроэнергетические системы, расположенные на территории субъекта Российской Федерации, не может свидетельствовать об отсутствии технологического изолирования электроэнергетической системы. О технологической изоляции электроэнергетической системы свидетельствует ее фактическая изоляция (то есть отсутствие связи) от Единой энергетической системой России и энергосистем смежных регионов.

Энергетические системы Ненецкого автономного округа технологически не связаны с Единой энергетической системой России. Практически в каждом населённом пункте Ненецкого автономного округа (за редким исключением) существует территориально изолированная энергетическая система, представленная дизельной электростанцией (за исключением г. Нарьян-Мара, в котором электростанция работает на природном газе) и электрической сетью в пределах данного населённого пункта (в редких случаях сеть доходит до ближайшего населённого пункта). Для каждого гарантирующего поставщика электроэнергии в Ненецком автономном округе установлены индивидуальные тарифы на электроэнергию, включающие затраты на производство, передачу и сбыт электроэнергии.

В данном случае сети ОАО «Оборонэнерго» расположены в г. Нарьян-Маре и присоединены к сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», сети которого не имеют связи с Единой энергетической системой России и с энергосистемами Архангельской области либо Республики Коми (смежных субъектов), т.е. фактически являются частью изолированной территориальной энергетической системы.

Данный факт также подтверждается информацией филиала ОАО «СО ЕЭС» Региональное диспетчерское управление энергосистемы Архангельской области (далее – Архангельское РДУ) (письмо от 03.12.2015 № РСО-б-2-19-1956), согласно которой оперативно-диспетчерское управление энергорайонами, расположенными на территориях населенных пунктов г. Нарьян-Мар, п. Нижняя Пеша, с. Шойна, п. Индига Архангельское РДУ не осуществляет, так как отсутствует технологическое соединение данных энергорайонов с Единой энергетической системой России, и соответственно энергорайоны перечисленных населенных пунктов не входят в операционную зону Архангельского РДУ. Таким образом подтверждается отсутствие связей территориальных энергетических систем, расположенных в населенных пунктах Ненецкого автономного округа, в которых ОАО «Оборонэнерго» является владельцем объектов электросетевого хозяйства (г. Нарьян-Мар, п. Нижняя Пеша, с. Шойна, п. Индига), с Единой энергетической системой России, а следовательно их соответствие критерию, установленному пунктом 64 Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854, согласно которому территориальная электроэнергетическая система является технологически изолированной, если отсутствует

технологическое соединение данной территориальной электроэнергетической системы с Единой энергетической системой России.

С учетом изложенной выше позиции Верховного Суда Российской Федерации и представленной Архангельским РДУ информации, комиссия делает вывод о том, что при определении соответствия ОАО «Оборонэнерго» Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2015 № 184, пункт 1 Критериев применяться не должен, поскольку объекты электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго», по которым осуществляется передача электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, фактически расположены в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе.

На основании приведенных выше доводов предлагается отменить приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 09.11.2015 № 34 «О признании открытого акционерного общества «Оборонэнерго» не соответствующим критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

РЕШИЛИ:

Отменить приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 09.11.2015 № 34 «О признании открытого акционерного общества «Оборонэнерго» не соответствующим критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



Л.А. Волюнец

Секретарь



С.Г. Неверова