

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

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

ОТСУТСТВОВАЛИ:

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

Я.И. 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 установления 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, определенного исходя из принятой корректировки объема выработки электрической энергии и целевых показателей расхода топлива на выработку электрической энергии, с учетом сложившейся цены стоимости топлива при завозе топлива в навигацию 2015 года и средней цены по остаткам топлива, завезенного в прошлые периоды. Цены на топлива учитывались 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 12 064,7 тыс. руб.

3. Страховые взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, расходы 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, взносов обязательного социального страхования, амортизации основных средств, 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 изменений 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, взносов обязательного социального страхования, амортизации основных средств, 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 изменений 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) рассчитаны в размере 36 703,7 тыс. руб.

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

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

Необходимая валовая выручка от реализации электрической энергии рассчитана в размере 36 468,56 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается утвердить на 2016 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», с календарной разбивкой в следующем размере (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 с календарной разбивкой в следующем размере (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2016 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

№ 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
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».

Председательствующий



Л.А. Волынец

Секретарь



С.Г. Неверова