

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 06 декабря 2018 года № 14

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

СЕКРЕТАРЬ

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

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ*:

Л.В. Тихомирова
Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно
Л.А. Вольнец

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

главный консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса

И.Е. Холодов

Председатель СПК «Нарьяна ты»

П.П. Артеев

Дата заседания комиссии: 06.12.2018

Начало работы комиссии: 14 часов 00 минут.

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

* Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу, уведомленный о времени, дате и месте проведения Комиссии в установленном порядке, на заседании не присутствовал.

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом «Нарьяна ты», на 2019 год.

(докладчик Калинина М.В.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО) открыто дело об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом «Нарьяна ты» (далее – Предприятие), на 2019 год в соответствии с пунктом 3 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов (затрат).

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию (мощность).

Объем производства и реализации электрической энергии в расчете тарифов на 2019 год принят в соответствии данным сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного ФАС России на 2019 год в границах Ненецкого автономного округа.

Расход электроэнергии на собственные нужды электростанций и потери в сетях приняты на 2019 год в соответствии с целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Доля потерь в сетях составила 9,7%, расход на собственные нужды 2,2%. Объем товарного отпуска электрической энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы, составил 583,900 тыс. кВт·ч.

По сравнению с данными, предложенными Предприятием, в расчете тарифа на электрическую энергию на 2019 год, экономически обоснованные затраты снижены на 3,8 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 21 123,239 тыс. руб.

Внесены следующие корректировки затрат:

1. Затраты на топливо определены УГРЦТ НАО исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии, с учетом нормативов удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, рассчитанного в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии принят в размере 0,443 т.у.т./тыс. кВт·ч. Корректировки внесены в части объемов необходимого количества топлива, цены топлива в навигацию 2017-2018 годов, определенной с учетом остатков топлива, приобретенного в 2017 и в 2018 годах, с учетом индекса роста цен на топливо в 2019 году. Цена на дизельное масло определена по данным бухгалтерского учета за 2018 год с учетом ИПЦ (104,6%).

Затраты учтены в тарифе в размере 11 774,382 тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих в расчет тарифа приняты на уровне предложенных Предприятием и учтены в тарифе в размере 5 326,679 тыс. руб. Фактическая численность производственных рабочих в 2017 году на предприятии составила 11 человек.

3. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 1 608,657 тыс. руб.

4. Предприятием предложена сумма расходов на льготный проезд в размере 40,736 тыс. руб., но обосновывающих документов Предприятие не представило. Указанные расходы приняты на уровне фактических расходов за 2017 год с применением ИПЦ в сумме 22,690 тыс. руб.

5. Размер амортизационных отчислений определен на основе данных бухгалтерского учета и составил 194,316 тыс. руб.

6. Предприятием предложена сумма расходов на ремонт и техническое обслуживание в размере 369,950 тыс. руб., в расчет тарифа расходы приняты на основании подтверждающих документов в сумме 349,500 тыс. руб. Предприятие планирует производить ремонт хозяйственным способом.

7. Транспортные услуги в 2019 году приняты на уровне фактических затрат 2017 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета с применением ИПЦ, в сумме 353,830 тыс. руб.

8. Прочие расходы сформированы частично с учетом представленных подтверждающих документов и расчетов, частично от фактических затрат 2017 года с применением ИПЦ, учтены в тарифе в размере 187,719 тыс. руб.

Цеховая себестоимость в части товарного отпуска составит 17 313,912 тыс. руб.

9. Общехозяйственные расходы, относимые на услуги электрической энергии, снижены на 5,5% в связи с их корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов, электрическую энергию, прочих расходов. Остальные расходы приняты на уровне фактических экономически обоснованных затрат в 2017 году с применением ИПЦ. Согласно учетной политике Предприятия общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально фонду оплаты труда и приняты в размере 3 092,208 тыс. руб.

10. Внереализационные расходы

По данной статье учтены расходы на уплату процентов по займу в размере 8 млн.руб. на закупку топлива. Сумма по процентам определена согласно действующему законодательству, представленному договору займа и прочим обосновывающим материалам. Расходы учтены в расчете тарифа в размере 442,119 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы в части товарного отпуска (себестоимость товарного отпуска) на 2019 год составят 20 848,239 тыс. руб.

Размер необходимой прибыли в части, относимой на электроснабжение, принят УГРЦТ НАО на 2019 год по предложению Предприятия в размере 275 тыс. руб., в т.ч. прибыль на социальное развитие – 220 тыс. руб. и налог на прибыль в размере 55 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка от реализации электрической энергии потребителям на 2019 год составит 21 123,239 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы предлагается установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (без учета НДС):

на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 года:

экономически обоснованный тариф – 31,94 руб./кВт·ч;

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

1. Одноставочный тариф – 31,94 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 13,89 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 31,94 руб./кВт·ч;

2.3 пиковая зона – 52,35 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 13,89 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 38,29 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 года:

экономически обоснованный тариф – 40,91 руб./кВт·ч;

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

1. Одноставочный тариф – 40,91 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 17,60 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 40,91 руб./кВт·ч;

2.3 пиковая зона – 67,26 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 17,60 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 49,10 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что СПК «Нарьяна 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 «Нарьяна ты» с введением в действие с 1 января 2019 года тарифы на электрическую энергию (мощность) 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 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,94	40,91
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	13,89	17,60
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	31,94	40,91
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	52,35	67,26
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,89	17,60
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,29	49,10

* Сельскохозяйственный производственный кооператив «Нарьяна 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. Тарифы указаны без учета НДС.
2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против».

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



С.Г. Неверова