

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 24 декабря 2015 года № 15

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.А. Вольнец

СЕКРЕТАРЬ -

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

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

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

А.В. Носова

Директор ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция»
Заместитель директора по экономике –
начальник экономической группы
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

П.Д. Поздеев

В.В. Кириллов

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую
потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2016 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее по тексту ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» либо Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию, поставляемую потребителям на 2016 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

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

- полезный отпуск электроэнергии – 94 140,06 тыс. кВт·ч, в том числе: отпуск электроэнергии прочим потребителям в размере 62 762,86 тыс. кВт·ч; отпуск электроэнергии населению и приравненных к ним потребителей в размере 31 377,2 тыс. кВт·ч;

- потери электроэнергии в размере 10 112,5 тыс. кВт·ч (в соответствии с целевыми показателями в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности);

- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции в размере 1 534,5 тыс. кВт·ч (в соответствии с целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности);

- выработка электроэнергии – 105 787,065 тыс. кВт·ч.

Обоснованные расходы снижены относительно предложения Предприятия на 7,4%, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 480 564,1 тыс. руб.

Корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, приведены ниже:

1. Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом нормативов удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии. Цена на газ, в расчете определена с учетом тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 21.04.2015 № 100-э/5 и оптовой цены газа, утвержденной приказом ФСТ России от 22.01.2013 № 10-э/2 «Об утверждении оптовой цены на газ, добываемый ЗАО «Печорнефтегазпром», увеличенной с 01.07.2016 на 2% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016-2018 годы. Затраты учтены в тарифе в размере 163 021,6 тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2016 год в размере 8 010,59 рублей и фактической численности персонала подразделения производства электрической энергии и учтены в тарифе в размере 101 189,5 тыс. руб.

3. Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, взносы на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний в размере 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в сумме 28 855,6 тыс. руб.

4. Расходы на льготный проезд снижены на 16,5% от предложения Предприятия и определены с учетом фактических затрат предыдущих лет и

показателей инфляции за 2015, 2016 год и учтены в тарифе в размере 1 566,9 тыс. руб.

5. Сумма амортизационных отчислений снижена по сравнению с предложением Предприятия на 7,3%. Расходы по данной статье определены на основе суммы амортизации, начисленной за 10 месяцев 2015 года в годовом исчислении и приняты в размере 81 865,9 тыс. руб.

6. Расходы по статье «Материалы» приняты в сумме 4 676,3 тыс. руб., в соответствии с представленными Предприятием обосновывающими материалами и с учетом фактических расходов организации за 2014 год и 9 мес. 2015 года.

7. Расходы на ремонты и техническое обслуживание приняты в размере 13 846,8 тыс. руб. в соответствии с представленными обоснованиями. В соответствии с изменением в учетной политике Предприятия регулярные крупные расходы на капитальный ремонт газотурбинных двигателей списываются в основное производство равными долями в течение всего межремонтного периода.

8. Цеховые расходы приняты в сумме 3 865,5 тыс. руб. в соответствии со сложившейся себестоимостью тепловой энергии и объемом тепловой энергии, используемой на нужды Предприятия.

9. Прочие расходы снижены на 66% по сравнению с предложением Предприятия в связи с отнесением части расходов на общепроизводственные расходы в соответствии с учетной политикой Предприятия и приняты в размере 8 565,3 тыс. руб.

11. Стоимость услуг по передаче электрической энергии учтена в соответствии с планируемыми тарифами сетевой организации ОАО «Оборонэнерго».

12. Общепроизводственные расходы, относимые на производство электрической энергии приняты в размере 18 973,5 тыс. руб. Расходы на оплату труда и отчисления приняты в соответствии с указанными выше условиями, остальные расходы приняты частично по представленным Предприятием обосновывающим материалам, частично скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете.

13. Общехозяйственные расходы снижены на 62% относительно предложения Предприятия в связи с отнесением части расходов на общепроизводственные расходы в соответствии с учетной политикой Предприятия и приняты в размере 28 022,5 тыс. руб. Расходы на оплату труда и отчисления приняты в соответствии с указанными выше условиями, остальные расходы приняты частично по представленным Предприятием обосновывающим материалам, частично скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете.

14. Внебюджетные расходы снижены на 8% в связи с представленной Предприятием корректировкой расходов и приняты в размере 16 562,8 тыс. руб.

15. По статье «убытки прошлых лет, недополученный доход от технологического присоединения» расходы снижены 65% от предложения Предприятия и приняты в размере 2 071,1 тыс. руб. Учтены выпадающие доходы, возникающие при присоединении льготной категории заявителей к электрическим сетям, в размере 1 277,2 тыс. руб., и неучтенные в тарифе на 2014 год расходы на покупку дизельного топлива в размере 793,8 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, себестоимость товарного отпуска на производство, передачу и сбыт электроэнергии (цеховая себестоимость) на 2016 год составят 474 552,5 тыс. руб.

УГРЦТ НАО размер необходимой прибыли на 2016 год в целом по Предприятию в принят в размере. 3 946,3 тыс. руб. В связи с корректировкой планируемых затрат на производство, передачу и сбыт электрической энергии, размер необходимой прибыли в части, относимой на электроснабжение, принятый УГРЦТ НАО на 2016 год, составит 3 940,5 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии в 2016 году, составит 480 564,2 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается утвердить на 2016 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», с календарной разбивкой в следующем размере (без учета НДС):

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 года:

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

1. Одноставочный тариф – 5,05 руб./кВт·ч;
2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:
 - 2.1. ночная зона – 1,72 руб./кВт·ч;
 - 2.2. полупиковая зона – 5,05 руб./кВт·ч;
 - 2.3. пиковая зона – 8,82 руб./кВт·ч.
3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:
 - 3.1. ночная зона – 1,72 руб./кВт·ч;
 - 3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 6,22 руб./кВт·ч;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 года:

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

1. Одноставочный тариф – 5,16 руб./кВт·ч;
2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:
 - 2.1. ночная зона – 1,75 руб./кВт·ч;
 - 2.2. полупиковая зона – 5,16 руб./кВт·ч;
 - 2.3. пиковая зона – 9,03 руб./кВт·ч.
3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:
 - 3.1. ночная зона – 1,75 руб./кВт·ч;
 - 3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 6,37 руб./кВт·ч;

В связи с тем, что ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – 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 ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», 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			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,05	5,16
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	1,72	1,75
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,05	5,16
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	8,82	9,03
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,72	1,75
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,22	6,37

* Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» – 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» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2016 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проверен расчет представленного государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее по тексту ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

либо Предприятие) размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Количество планируемых присоединений принято в соответствии с планом Предприятия на технологическое присоединение на 2016 год.

По итогам проведенных расчетов, экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят – 3 168,1 тыс. рублей, в том числе:

- на выдачу сетевой организацией технических условий – 961,6 тыс. руб.;
- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 991,9 тыс. руб.;
- на осмотр присоединяемых устройств – 472,6 тыс. руб.;
- на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 742,0 тыс. руб.

Внесены следующие корректировки затрат:

- расходы на оплату труда и отчисления на страховые взносы откорректированы в части стоимости одного часа работы и численности персонала, участвующего в технологическом присоединении, расходы приняты в размере 2 648,92 тыс. руб.;
- по статье «вспомогательные материалы» расходы приняты по предложению Предприятия;
- по статье «прочие расходы» определены затраты в размере 480,3 тыс. руб.;
- расходы на услуги банков приняты в размере 20,3 тыс. руб.

В соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России № 209-э/1 от 11.09.2012 (далее - Методические указания), заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы, в объеме, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС).

Экономически обоснованная плата за одно технологическое присоединение устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет 8 516,57 рублей (без учета НДС).

Поскольку плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, должна быть установлена в размере не более 550 рублей (с учетом НДС), что не позволяет окупить затраты Предприятия, выпадающие доходы по технологическому присоединению на 2016 год в размере 1 277,2 тыс. руб. учтены в тарифах на электрическую энергию на 2016 год.

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

Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением

временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

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

В результате расчетов стандартизированная тарифная ставка C_1 составит:

$C_1 - 913,90$ руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 277,38 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 286,13 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 136,34 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 214,05 руб./кВт.

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

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

Таким образом, размер ставки за единицу максимальной мощности составит 913,90 руб., в том числе в разрезе организационных мероприятий:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 277,38 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 286,13 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 136,34 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 214,05 руб./кВт.

В результате проведенных расчетов к установлению предлагаются:

1. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении

объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров в следующих размерах:

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

для юридических лиц – 466,10 рубля за одно присоединение (без учета НДС);

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

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

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

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 8 516,57 рублей. Выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» при осуществлении деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2015 год, составляют 1 277,2 тыс. руб.

3. Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» с применением постоянной и временной схемы электроснабжения в следующих размерах (без учета НДС):

C_1 – 913,90 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 277,38 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 286,13 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 136,34 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 214,05 руб./кВт.

4. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт в следующих размерах в разрезе мероприятий (без учета НДС):

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий

Заявителю (ТУ) – 277,38 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 286,13 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 136,34 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 214,05 руб./кВт.

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

$$П = С1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров в следующих размерах:

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

для юридических лиц – 466,10 рубля за одно присоединение (без учета НДС);

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

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

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

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения присоединяемой мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства присоединяемая мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с утвержденной ставкой платы за технологическое присоединение согласно Приложению 1 к настоящему приказу, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной согласно Приложению 1 к настоящему приказу, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

2. Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы по стандартизированной ставке C_1 , утвержденной согласно Приложению 1 к настоящему приказу.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, составляет 8 516,57 рублей. Выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2016 год, составляют 1 277 215,52 рублей.

4. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» с применением постоянной и временной схемы электроснабжения в следующих размерах (без учета НДС):

C_1 – 913,90 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 277,38 руб./кВт;

C_{1.2} – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 286,13 руб./кВт;

C_{1.3} – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 136,34 руб./кВт;

C_{1.4} – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 214,05 руб./кВт.

5. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт в следующих размерах (без учета НДС):

1	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
2	3	4	5	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	961 565,80	3 466,64	277,38
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	991 915,07	3 466,64	286,13
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	472 643,37	3 466,64	136,34
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	742 040,13	3 466,64	214,05

6. Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 2,4 определяется по формуле:

$$П = C1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

3. Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2016 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

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

Количество планируемых присоединений принято в соответствии с планом Предприятия на технологическое присоединение на 2016 год.

По итогам проведенных расчетов, экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят – 109,57 тыс. руб., в том числе:

- на выдачу сетевой организацией технических условий – 33,70 тыс. руб.;
- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 29,31 тыс. руб.;
- на осмотр присоединяемых устройств – 19,54 тыс. руб.;
- на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 27,02 тыс. руб.

Внесены следующие корректировки затрат:

- 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 и численности персонала, участвующего в технологическом присоединении, учтены в расчете в размере 84,54 тыс. руб.;
- 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 расчете в размере 23,24 тыс. руб.;
- вспомогательные материалы, внереализационные расходы приняты по предложению Предприятия в размере 0,95 тыс. руб. и 0,85 тыс. руб. соответственно;
- прочие расходы в части расходов на работы и услуги непроизводственного характера (исключены в связи с отсутствием обоснования).

В соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ № 209-э/1 от 11.09.2012 (далее - Методические указания), заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы, в объеме, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС).

Экономически обоснованная плата по технологическому присоединению устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составит 5 767,05 руб. за одно присоединение.

Поскольку плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, должна быть установлена в размере не более 550 рублей (с учетом НДС), что не

позволяет окупить затраты Предприятия, выпадающие доходы по технологическому присоединению на 2016 год в размере 27 856,42 руб. учтены в тарифах на электрическую энергию на 2016 год.

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

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

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

В результате расчетов стандартизированная тарифная ставка C_1 составит:

C_1 – 260,89 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 80,25 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 69,79 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 46,52 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 64,33 руб./кВт.

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

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

Таким образом, размер ставки за единицу максимальной мощности составит 260,89 руб., в том числе в разрезе организационных мероприятий:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 80,25 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 69,79 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора

присоединяемых Устройств – 46,52 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 64,33 руб./кВт.

В результате проведенных расчетов к установлению предлагаются:

1. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров в следующих размерах:

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

для юридических лиц – 466,10 рубля за одно присоединение (без учета НДС);

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

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

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

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 5 767,05 руб. Выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» при осуществлении деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2016 год, составляют 27 856,42 руб.

3. Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» с применением постоянной и временной схемы электроснабжения в следующих размерах (без учета НДС):

C_1 – 260,89 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 80,25 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 69,79 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 46,52 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения

объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 64,33 руб./кВт.

4. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт в следующих размерах в разрезе мероприятий (без учета НДС):

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 80,25 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 69,79 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 46,52 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 64,33 руб./кВт.

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

$P = C1 \times N$, где

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров в следующих размерах:

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

для юридических лиц – 466,10 рубля за одно присоединение (без учета НДС);

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

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

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

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое

по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения присоединяемой мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства присоединяемая мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с утвержденной ставкой платы за технологическое присоединение согласно Приложению 1 к настоящему приказу, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной согласно Приложению 1 к настоящему приказу, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

2. Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы по стандартизированной ставке C_1 , утвержденной согласно Приложению 1 к настоящему приказу.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 5 767,05 руб. Выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» при осуществлении деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2016 год, составляют 27 856,42 рубля.

4. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» с применением постоянной и временной схемы электроснабжения в следующих размерах (без учета НДС):

C_1 – 260,89 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 80,25 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 69,79 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 46,52 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 64,33 руб./кВт.

5. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт в следующих размерах (без учета НДС):

	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	33 704,22	420,0	80,25
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	29 310,71	420,0	69,79
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	19 540,48	420,0	46,52
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	27 018,53	420,0	64,33

6. Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 2, 4 определяется по формуле:

$$П = С1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

4. Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2016 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проверен расчет представленного ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Предприятие) размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Количество планируемых присоединений принято в соответствии с планом Предприятия на технологическое присоединение на 2016 год.

По итогам проведенной экспертизы, экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят – 16,88 тыс. рублей, в том числе:

- на выдачу сетевой организацией технических условий – 7,88 тыс. руб.;
- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 2,57 тыс. руб.;
- на осмотр присоединяемых устройств -1,65 тыс. руб.;
- на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 4,78 тыс. руб.

Внесены следующие корректировки затрат:

- расходы на оплату труда и отчисления на страховые взносы откорректированы в части стоимости одного часа работы и численности персонала, участвующего в технологическом присоединении, и приняты в размере 7,87 тыс. руб.;

- сумма страховых взносов в социальные фонды на 2016 год скорректирована в соответствии с планируемыми расходами на оплату труда, относимых на соответствующий вид работ и принята в размере 2,39 тыс. руб.;

- прочие расходы, вспомогательные материалы приняты из расчета расходов, необходимых на одно присоединение и составили 6,13 тыс. руб. и 0,30 тыс. руб. соответственно;

- внереализационные расходы приняты в размере 0,19 тыс. руб., исключена сумма прочих обоснованных расходов (размер налога на прибыль) в размере 0,08 тыс. руб. В соответствии с Методическими указаниями включение в расчет налога на прибыль не предусмотрено.

В соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ № 209-э/1 от 11.09.2012 (далее - Методические указания), заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно

(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы, в объеме, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС).

Экономически обоснованная плата по технологическому присоединению устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также соответствующие выпадающие доходы Управлением не рассчитывались, в связи с отсутствием у Предприятия факта подключений за предыдущий период и плана на 2016 год.

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

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

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

В результате расчетов стандартизированная тарифная ставка C_1 составит:

C_1 – 112,52 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 52,56 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 17,12 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 10,98 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 31,86 руб./кВт.

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

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

Таким образом, размер ставки за единицу максимальной мощности составит 112,52 руб., в том числе в разрезе организационных мероприятий:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий

Заявителю (ТУ) – 52,56 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 17,12 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 10,98 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 31,86 руб./кВт.

В результате проведенных расчетов к установлению предлагаются:

1. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров в следующих размерах:

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

для юридических лиц – 466,10 рубля за одно присоединение (без учета НДС);

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

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

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

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения присоединяемой мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства присоединяемая мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с утвержденной ставкой платы за технологическое присоединение согласно Приложению 1 к настоящему приказу, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной согласно Приложению 1 к настоящему приказу, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

2. Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы по стандартизированной ставке C_1 , утвержденной согласно Приложению 1 к настоящему приказу.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, а также соответствующие выпадающие доходы не устанавливаются, в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2016 год.

4. Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа с применением постоянной и временной схемы электроснабжения в следующих размерах (без учета НДС):

C_1 – 112,52 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 52,56 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 17,12 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 10,98 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")

– 31,86 руб./кВт.

5. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт в следующих размерах в разрезе мероприятий (без учета НДС):

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 52,56 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 17,12 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 10,98 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 31,86 руб./кВт.

6. Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 2, 4 определяется по формуле:

$$П = С1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров в следующих размерах:

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

для юридических лиц – 466,10 рубля за одно присоединение (без учета НДС);

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

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

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

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое

по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения присоединяемой мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства присоединяемая мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с утвержденной ставкой платы за технологическое присоединение согласно Приложению 1 к настоящему приказу, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной согласно Приложению 1 к настоящему приказу, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

2. Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы по стандартизированной ставке C_1 , утвержденной согласно Приложению 1 к настоящему приказу.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, а также соответствующие выпадающие доходы не устанавливаются, в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2016 год.

4. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЛУКОЙЛ-

ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа с применением постоянной и временной схемы электроснабжения в следующих размерах (без учета НДС):

C_1 – 112,52 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 52,56 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 17,12 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 10,98 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 31,86 руб./кВт.

5. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ненецкого автономного округа на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт в следующих размерах (без учета НДС):

	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	7 883,71	150	52,56
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	2 568,45	150	17,12
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	1 646,97	150	10,98
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4 778,54	150	31,86

6. Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 2, 4 определяется по формуле:

$$П = C1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

5. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Открытому акционерному обществу «Оборонэнергосбыт», на 2016 год на территории Ненецкого автономного округа на 2016 год

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проведен расчет сбытовой надбавки электрической энергии гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (далее - Предприятие).

В соответствии с пунктом 78 Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами могут быть установлены без дифференциации по группам (подгруппам) потребителей и по уровням напряжения.

В связи с отсутствием отдельного подразделения Предприятия на территории Ненецкого автономного округа необходимая валовая выручка согласно учетной политики Предприятия рассчитывается пропорционально удельному весу товарной выручки Ненецкого АО в товарной выручке Архангельского отделения Филиала «Северо-Западный». На 2016 год доля определена в размере 1,48 %.

Объемы отпуска электрической энергии потребителям приняты с учетом данных формы статистической отчетности № 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2014год, 9 мес. 2015 года. Объем отпуска электроэнергии (мощности) конечным потребителям принят в размере 1439,03 тыс. кВт.ч.

Внесены следующие корректировки по статьям затрат:

1. Затраты по статье «материальные расходы» часть расходов принята на уровне ожидаемых в 2015 году, проиндексированных на ИПЦ в размере 1,074, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2016 год, часть расходов по предложению Предприятия, расходы составят 6,65 тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда приняты в размере 175,7 тыс. руб., в соответствии с представленными расчетами.

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 53,065 тыс. руб.

4. Расходы на амортизацию производственного оборудования приняты по фактическим данным бухгалтерского учета Предприятия в размере 70,23 тыс. руб.

5. По статье затрат «Прочие расходы» затраты приняты частично на уровне ожидаемых в 2015 году, проиндексированных на ИПЦ в размере 1,074, частично по предложению Предприятия. Расходы составили 228,5 тыс. руб.

Затраты на функционирование филиалов выделены из каждой статьи прямых расходов и приняты отдельно в размере утвержденных в тарифе на 2015 год сумм, проиндексированных на показатель инфляции.

6. Внереализационные расходы составят – 0,421 тыс. рублей.

7. В результате корректировки планируемых затрат размер необходимой прибыли на 2016 год принят в размере 3,77 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка на сбыт электрической энергии, составит 538,34 тыс. руб.

По результатам проведенных расчетов предлагается утвердить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт», на 2016 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 года:

- одноставочный тариф -0,29 руб./кВт·ч;
- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:
ночная зона – 0,29 руб./кВт·ч;
дневная зона – 0,29 руб./кВт·ч;
- тариф, дифференцированный по трём зонам суток:
ночная зона - 0,29 руб./кВт·ч;
полупиковая зона – 0,29 руб./кВт·ч;
пиковая зона – 0,29 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 года:

- одноставочный тариф – 0,46 руб./кВт·ч;
- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:
ночная зона – 0,46 руб./кВт·ч;
дневная зона – 0,46 руб./кВт·ч;
- тариф, дифференцированный по трём зонам суток:
ночная зона – 0,46 руб./кВт·ч;
полупиковая зона – 0,46 руб./кВт·ч;
пиковая зона – 0,46 руб./кВт·ч.

ОАО «Оборонэнергосбыт», ознакомившись с расчетными материалами по уровню необходимой валовой выручки на 2016 год, замечаний и возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

Установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт», на 2016 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Вид цены (тарифа), которой соответствует сбытовая надбавка	Ед. изм.	Сбытовая надбавка (без учета НДС)		
				с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
1	2	3	4	5	6	
1.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергобыт»	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,29	0,46	
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток				
		- ночная зона	руб./кВт·ч	0,29	0,46	
		- полупиковая зона	руб./кВт·ч	0,29	0,46	
		- пиковая зона	руб./кВт·ч	0,29	0,46	
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток				
		- ночная зона	руб./кВт·ч	0,29	0,46	
		- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	0,29	0,46	
		Трехставочный тариф				
		ставка стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт·ч	x	x	
ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	x	x			

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую Государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» открытому акционерному обществу «Оборонэнергобыт», на 2016 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

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

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

$$\text{ТПОК} = (\text{ТВ} - \text{РС}) / \text{Э}, \text{ где:}$$

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

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

Э - объем покупаемой ГП-покупателем электрической энергии.

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016:

$ТПОК = (5,05 \times 723,107 - 209,701) / 723,107 = 4,76 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч.};$

- на период с 01.07.2016 по 31.12.2015:

$ТПОК = (5,16 \times 715,922 - 329,3) / 715,922 = 4,70 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч.}$

Таким образом, тарифы на электрическую энергию (мощность) для расчетов между гарантирующими поставщиками ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и ОАО «Оборонэнергосбыт» рассчитаны на 2016 год со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016:

1. Одноставочный тариф покупки – 4,76 руб./ кВт·ч.

2. Одноставочный тариф покупки в целях поставки

2.1 для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

2.2.1 менее 150 кВт – 4,76 руб./ кВт·ч.

- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016

1. Одноставочный тариф покупки – 4,70 руб./ кВт·ч,

2. Одноставочный тариф покупки в целях поставки

2.1 для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

2.2.1 менее 150 кВт – 4,70 руб./ кВт·ч.

В связи с тем, что ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочный тариф покупки не устанавливается.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность) для расчетов между гарантирующими поставщиками ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование организации, (тарифы с разбивкой по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф (без учета НДС)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
1	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	4,76	4,70
2	Трехставочный тариф покупки*			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-

2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес	-	-
3	Одноставочный тариф покупки в целях поставки			
3.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	4,76	4,70
4	Трехставочный тариф покупки в целях поставки*:			
4.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.1.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-

* Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочный тариф покупки электрической энергии не устанавливается.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

7. Рассмотрение дела об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт», на 2016 год

(докладчик Кравцова Е.А.)

ОАО «Оборонэнергосбыт» покупает электрическую энергию у ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» по договору энергоснабжения.

Тариф покупки на 2016 год установлен в следующих размерах:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016:

1. Одноставочный тариф покупки – 4,76 руб./ кВт·ч.

2. Одноставочный тариф покупки в целях поставки

2.1 для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

2.2.1 менее 150 кВт – 4,76 руб./ кВт·ч.

- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016

1. Одноставочный тариф покупки – 4,70 руб./ кВт·ч,

2. Одноставочный тариф покупки в целях поставки

2.1 для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

2.2.1 менее 150 кВт – 4,70 руб./ кВт·ч.

Предлагается установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт», на 2016 год в следующих размерах с 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			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,05	5,16
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	1,72	1,75
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,05	5,16
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	8,82	9,03
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,72	1,75
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,22	6,37

Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» – 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 и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт», на 2016 год в следующих размерах с 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			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,05	5,16
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	1,72	1,75
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,05	5,16
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	8,82	9,03
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,72	1,75
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,22	6,37

* Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» – 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.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель НП «Совет рынка» - «Против» (не представлены, расчеты, экспертные заключения).

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

8. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2016 года тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго».

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» на 2016 год.

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

В соответствии с п. 12 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в отношении территориальных сетевых организаций, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, осуществление регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, не допускается.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производился с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям принят по предложению предприятия в размере 0,989 млн. кВт ч. Объем поступления электроэнергии в сеть принят в размере 1,099 млн. кВт ч.

Потери на 2016 год составят 0,11млн. кВтч, что составляет 10% от отпуска в сеть.

Объем воздушных и кабельных линий электропередач, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят, с учетом представленных Предприятием данных, в размере 104,42 условных единиц.

По сравнению с данными, предложенными Предприятием в расчете тарифа по передаче электрической энергии на 2016 год, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска без учета затрат на покупку потерь снижены на 3,3 %.

Внесены следующие корректировки затрат:

1. Расходы на оплату труда производственных рабочих рассчитаны по фактической численности, сложившейся за 2014 год и 9 месяцев 2015 года и ставки первого разряда в соответствии с принятым отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2016- 2018 годы. Расходы приняты в размере 997,16 тыс. руб.

2. 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 301,14 тыс. руб.

3. Размер амортизационных отчислений откорректирован по данным бухгалтерского учета и принят в сумме 109,57 тыс. руб.

4. Вспомогательные материалы приняты в размере 15,61 тыс. руб., с учетом изменения прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете.

5. Расходы на работы и услуги производственного характера приняты в размере 485,85 тыс. руб. в соответствии с представленными обосновывающими материалами.

6. По статье «Прочие затраты» в результате корректировки расходы снижены на 28%, в том числе: исключены расходы на транспортные услуги ввиду отсутствия фактических расходов за 2014 год, 9 месяцев 2015 года, расходы на техническую инвентаризацию, аренду земельных участков, гос. регистрацию объектов как не подтвержденные. Остальные расходы приняты по данным Предприятия с учетом изменения прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете в сумме 157,66 тыс. руб.

7. По итогам 2014 года у Предприятия возник недополученный по независящим причинам доход в результате сокращения объемов передачи электрической энергии по сравнению с объемом, учтенном в тарифе на 2014 год. Что подтверждается статистической формой 46-ЭЭ передача за 2014 год.

В расчет тарифа на 2016 год принята сумма недополученного дохода в размере 645,09 тыс. руб. Остальная часть недополученного дохода будет учтена при регулировании тарифов на 2017 год.

8. Размер необходимой прибыли, относимой на передачу электрической энергии на 2016 год принят в размере 267,18 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на передачу электрической энергии составят 2 979,27 тыс. руб.

9. Расходы на компенсацию потерь приняты в размере 561,05 тыс. рублей. Расходы рассчитаны исходя из утвержденной цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2016 год и объема принятых потерь.

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2016 год составит 3 540,33 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагаю утвердить для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере:

Одноставочный тариф – 3,103руб./кВт ч.

На период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере:

Одноставочный тариф – 4,271 руб./кВт.ч.

В связи с тем, что филиал «Северный» ОАО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (на территории МО «Город Нарьян-Мар» и МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»), тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный).

РЕШИЛИ:

Утвердить для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго»

1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере:

Одноставочный тариф – 3,103руб./кВт ч.

На период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере:

Одноставочный тариф – 4,271 руб./кВт.ч.

В связи с тем, что Филиал «Северный» ОАО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (на территории МО «Город Нарьян-Мар» и МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»), тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный).

2. НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:

филиал «Северный» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» - 2 979,27 тыс. руб.

3 Показатели для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» открытого акционерного

общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2016 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Тариф (тарифы указываются без учета НДС)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
	Величины, используемые при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением к форме:			
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	0,586	0,403
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	0,586	0,403
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	0,178	0,178
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	-	-
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0,178	0,178

*Филиал «Северный» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» не оказывает услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Примечание:

1. В Ненецком автономном округе отсутствует решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

9. Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2016 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проверен расчет представленного филиалом «Северный» ОАО «Оборонэнерго» (далее по тексту Предприятие) размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год.

Предприятие фактически не осуществляет услуги по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям и не имеет заявок от потребителей на технологическое присоединение. Расчет размера платы за технологическое присоединение произведен Управлением исходя из планового уровня расходов, необходимых на одно технологическое присоединение на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт.

По итогам проведенной экспертизы, экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят –6,08 тыс. рублей, в том числе:

- на выдачу сетевой организацией технических условий – 1,54 тыс. руб.;
- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 0,74 тыс. руб.;
- на осмотр присоединяемых устройств -0,42 тыс. руб.;
- на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 3,38 тыс. руб.

Внесены следующие корректировки затрат:

- расходы на оплату труда и отчисления на страховые взносы откорректированы в части стоимости одного часа работы и численности персонала, участвующего в технологическом присоединении и приняты в размере 3,5 тыс. руб.;
- сумма страховых взносов в социальные фонды на 2016 год скорректирована в соответствии с планируемыми расходами на оплату труда, относимых на соответствующий вид работ и принята в размере 0,88 тыс. руб.;
- прочие расходы, вспомогательные материалы приняты из расчета расходов, необходимых на одно присоединение и составили 1,27 тыс. руб.;
- расходы на услуги банков приняты в размере 0,43 тыс. руб.

В соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ № 209-э/1 от 11.09.2012 (далее - Методические указания), заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы, в объеме, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС).

Экономически обоснованная плата по технологическому присоединению устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также соответствующие выпадающие доходы Управлением не рассчитывались, в связи с отсутствием у Предприятия факта подключений за предыдущий период и плана на 2016 год.

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

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

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

В результате расчетов стандартизированная тарифная ставка C_1 составит:

C_1 – 304,16 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 77,09 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 36,8 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 21,13 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 169,13 руб./кВт.

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

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

Таким образом, размер ставки за единицу максимальной мощности составит 304,16 руб., в том числе в разрезе организационных мероприятий:

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 77,09 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 36,8 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 21,13 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного

аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 169,13 руб./кВт.

В результате проведенных расчетов к установлению предлагаются:

1. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров в следующих размерах:

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

для юридических лиц – 466,10 рубля за одно присоединение (без учета НДС);

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

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

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

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, а также соответствующие выпадающие доходы не устанавливаются, в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2016 год.

3. Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа с применением постоянной и временной схемы электроснабжения в следующих размерах (без учета НДС):

C_1 – 304,16 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 77,09 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 36,80 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 21,13 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 169,13 руб./кВт.

4. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт в следующих размерах в разрезе мероприятий (без учета НДС):

– подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - 77,09 руб./кВт;

– проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 36,80 руб./кВт;

– участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 21,13 руб./кВт;

– осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 169,13 руб./кВт.

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

$$П = С1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров в следующих размерах:

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

для юридических лиц – 466,10 рубля за одно присоединение (без учета НДС);

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

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

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

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых

энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения присоединяемой мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства присоединяемая мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с утвержденной ставкой платы за технологическое присоединение согласно Приложению 1 к настоящему приказу, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной согласно Приложению 1 к настоящему приказу, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

2. Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы по стандартизированной ставке C_1 .

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, а также соответствующие выпадающие доходы не устанавливаются, в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2016 год.

4. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа с применением

постоянной и временной схемы электроснабжения в следующих размерах (без учета НДС):

C_1 – 304,16 руб./кВт, в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 77,09 руб./кВт;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 36,80 руб./кВт;

$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств – 21,13 руб./кВт;

$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") – 169,13 руб./кВт.

5. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт в следующих размерах (без учета НДС):

	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	1 541,88	20	77,09
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	736,05	20	36,80
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	422,58	20	21,13
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3 382,66	20	169,13

6. Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 2, 4 определяется по формуле:

$$P = C_1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

10. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях, на 2016 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с п.27 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ от 06.08.2004г. № 20-э/2 к 4 тарифной группе потребителей электрической энергии (мощности) относятся организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании.

Тарифы для указанных потребителей определяются согласно пункту 49.1 едиными на всех уровнях напряжений, не дифференцируются по числу часов использования заявленной мощности.

Филиал «Северный» ОАО «Оборонэнерго» (далее по тексту Предприятие) осуществляет деятельность по передаче электрической энергии, в том числе на территории Ненецкого автономного округа на территории технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на территории МО «Город Нарьян-Мар» и МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей».

Предприятие покупает электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у энергосбытовой организации ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

Предлагается установить на 2016 год тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в следующих размерах с календарной разбивкой:

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Тариф	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Филиал «Северный» открытого акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,05	5,16

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в следующих размерах с календарной разбивкой:

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Тариф	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Филиал «Северный» открытого акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,05	5,16

1. Тарифы указаны без учета НДС.
2. Тарифы действуют на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий



Л.А. Волынец

Секретарь



С.Г. Неверова