

# **УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области**

## **ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ**

г. Мурманск

04.06.2014

**УТВЕРЖДАЮ**

**Начальник управления  
по тарифному регулированию  
Мурманской области**

\_\_\_\_\_ **В.А. Губинский**  
«04» \_апреля\_ 2014 г.

**Председатель заседания:**

**ГУБИНСКИЙ В.А.** Начальник управления по тарифному регулированию  
Мурманской области

**На заседании присутствовали:**

**Члены коллегии:**

<b>Погудина Н.А.</b>	<b>Главный специалист Управления</b>
<b>Стукова Е.С.</b>	<b>Начальник отдела Управления</b>
<b>АВДЕЕВА Л.А.</b>	<b>Представитель НП «Совет рынка»</b>
<b>ЯШИНА О.Е.</b>	<b>Ведущий специалист-эксперт Управления ФАС по Мурманской области</b>

**Сотрудники Управления:**

<b>Сазонова Н.В.</b>	<b>Ведущий специалист Управления</b>
<b>Омельчук С.Б.</b>	<b>Ведущий специалист Управления</b>
<b>Андрienко О.А.</b>	<b>Главный специалист Управления</b>

**Представители организаций:**

<b>Мисюченко А.И.</b>	<b>Инженер-энергетик СЗЦ «СевРАО» - филиала ФГУП «РосРАО»</b>
<b>Габова С.В.</b>	<b>Начальник ПДО ММУП «Городское благоустройство»</b>

### **Повестка заседания:**

1. Установление платы для Федерального государственного унитарного предприятия «Предприятие по обращению с радиоактивными отходами «РосРАО» (ФГУП «РосРАО») за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский» ОАО «Оборонэнерго») энергопринимающих устройств объекта техническая территория Центра по обращению с РАО – отделение гб. Андреева СЗЦ «СевРАО» – филиала ФГУП «РосРАО», расположенного по адресу: Мурманская область, ЗАТО Заозерск, гб. Андреева.

2. Установление на 2014 год стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги».
3. Внесение изменений в постановление Управления от 30.12.2013 № 62/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») на 2014 год».
4. Установление тарифа на транспортные услуги, оказываемые филиалом ОАО «СУАЛ» «КАЗ-СУАЛ» на подъездных железнодорожных путях.
5. Установление тарифов на услуги по захоронению ТБО для потребителей ММУП «Городское благоустройство» на 2014-2017 гг.

#### **РАССМОТРЕНИЕ:**

1. Установление платы для Федерального государственного унитарного предприятия «Предприятие по обращению с радиоактивными отходами «РосРАО» (ФГУП «РосРАО») за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский» ОАО «Оборонэнерго») энергопринимающих устройств объекта техническая территория Центра по обращению с РАО – отделение гб. Андреева СЗЦ «СевРАО» – филиала ФГУП «РосРАО», расположенного по адресу: Мурманская область, ЗАТО Заозерск, гб. Андреева.

**Омельчук С.Б. - Ведущий специалист Управления:**

Заседание коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) проводится без представителей филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» (далее - филиал «Кольский»), поскольку направил письмо от 28.05.2014 №КОЛ/030/2228 о согласовании размера платы за технологическое присоединение и просьбой провести заседание коллегии без участия своих представителей.

В Управление обратился филиал «Кольский» с заявлением от 07.04.2014 исх. № КОЛ/030/795 (вх. № 06/1446 от 07.04.2014) с приложением обосновывающих материалов об установлении платы для Федерального государственного унитарного предприятия «Предприятие по обращению с радиоактивными отходами «РосРАО» (ФГУП «РосРАО») за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Кольский» энергопринимающих устройств объекта техническая территория Центра по обращению с РАО – отделение гб. Андреева СЗЦ «СевРАО» – филиала ФГУП «РосРАО», расположенного по адресу: Мурманская область, ЗАТО Заозерск, гб. Андреева.

Размер присоединяемой мощности – 3800 кВт, уровень напряжения – 35 кВ, категория надежности электроснабжения – третья.

Согласно техническим условиям филиала «Кольский» основной источник питания - ПС-50 150/35/6 кВ (ОАО «МРСК Северо-Запада»).

Для присоединения мощности объекта сетевой организации необходимо провести ряд мероприятий, которые перечислены в технических условиях:

10.1 Направить заявку на технологическое присоединение для последующего заключения договора на осуществление технологического присоединения (увеличение мощности, изменение схемы внешнего электроснабжения) с ОАО «МРСК Северо-Запада» в целях обеспечения объекта заявителя электрической мощностью 3800кВт по III категории надежности и выполнить предписанные мероприятия, предусмотренные договором на ТП.

10.2 Выполнить проект внешнего электроснабжения объектов заявителя в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. № 87, с учетом требуемой категории надежности, в котором предусмотреть:

- установку металлической анкерно-угловой опоры в районе расположения опоры №32 ВЛ-35кВ 2ОМ-74 ПС-50. Тип, марку и место расположения опоры определить проектом исходя из необходимости осуществления отпайки и установки реклоузера 35кВ;

- монтаж на вновь установленной опоре коммутационного аппарата типа вакуумного реклоузера 35кВ SMART35 или аналог;

- установку узлов учета электроэнергии в соответствии с приложением №1 к настоящим техническим условиям.

10.3 Выполнить строительство объектов электросетевого хозяйства в соответствии с разработанным проектом системы внешнего электроснабжения с привлечением соответствующих организаций.

10.4 Выполнить пуско-наладочные работы и профилактические испытания вводимого оборудования в соответствии с РД 34.45-51.300-97.

10.5 Получить Акт осмотра электроустановок и Акт допуска в эксплуатацию энергопринимающих устройств в органе федерального государственного энергетического надзора.

10.6 Выполнить фактические действия по подключению вновь построенной КЛ(ВЛ)-35кВ Заявителя к реклоузеру 35кВ на опоре ВЛ-35кВ 2ОМ-74 ПС-50.

Расчет затрат филиалом «Кольский» в соответствии с представленными материалами на присоединение выполнены исходя из того, что мероприятия по технологическому присоединению выполняет филиал «Кольский».

Стоимость технологического присоединения по расчетам филиала «Кольский» составляет 6 100 925 руб. (без НДС), в том числе:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 12 249 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 464 170 руб.,
- выполнение ТУ со стороны сетевой организации – 5 578 790 руб.
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ - 7 249 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 3 244 руб.,
- фактические действия по присоединению – 11 488 руб.,
- оплата технологического присоединения к сетям вышестоящей СО – 23 735 руб.

Согласно пункту 13 Методических указаний в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту включаются только стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпунктов "б" и "в") Методических указаний, и стоимость конкретных мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, т.е. мероприятия "последней мили".

Таким образом, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств нижестоящей сетевой организации к энергопринимающим устройствам вышестоящей сетевой организации в целях технологического присоединения заявителя (в т.ч. затраты вышестоящей сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий, осмотр присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору и т.д.) независимо от уровня напряжения, объема присоединяемой максимальной мощности и способа расчета платы за технологическое присоединение, в состав платы за технологическое присоединение заявителя не включаются, а согласно вышеуказанному законодательству учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии (письмо ФСТ РФ от 21.10.2013 № СН-10761/12).

Экспертной группой Управления плата за технологическое присоединение к вышестоящей сетевой организации исключена в полном объеме.

Предложение филиала «Кольский» по стоимости выполнения мероприятий при установлении платы за технологическое присоединение:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 12 249 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ - 7 249 руб.,

- участие в осмотре присоединяемых устройств – 3 244 руб.,
- фактические действия по присоединению – 11 488 руб.,

По предложению филиала «Кольский», экспертная группа Управления принимает стоимость выполнения мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпунктов "б" и "в") Методических указаний.

Таким образом по расчету экспертной группы Управления стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпунктов "б" и "в") Методических указаний, составляет 34 230 руб. (без НДС), что соответствует предложению филиала «Кольский»:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 12 249 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ - 7 249 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 3 244 руб.,
- фактические действия по присоединению – 11 488 руб.,

Стоимость затрат по разработке проектной документации экспертами Управления не рассматривались и исключены в полном объеме, так, как в соответствии с п.13 Методических указаний данные расходы в расчете платы за технологическое присоединение не предусмотрены.

В обоснование платы за выполнение ТУ сетевой организацией в материалах дела представлены расчеты:

- Объемы работ необходимые для осуществления технологического присоединения;
- Сводный сметный расчет стоимости строительства в ценах 1 квартала 2014 года на сумму 5 578,79 тыс. руб.
- Объектный сметный расчет стоимости строительства ВЛ-35 кВ в ценах 1 квартала 2014 года на сумму 1 463,22 тыс. руб.;
- Локальная смета № 1 на строительство ВЛ-35 кВ в ценах 1 квартала 2014 года на сумму 1 104 276 руб.;
- Объектный сметный расчет стоимости строительства пункта секционирования в ценах 1 квартала 2014 года на сумму 4 115,57 тыс. руб.;
- Локальная смета № 2 на строительство пункта секционирования в ценах 1 квартала 2014 года на сумму 3 645 664 руб.

По расчету филиала «Кольский» сметная стоимость работ по выполнению ТУ, с учетом резерва средств на непредвиденные работы 3% (п.4.96 МДС 81-35.2004 Методики определения стоимости строительной продукции в РФ), составляет 5 578 790 руб. (без НДС), в том числе:

- Строительство ВЛ-35 кВ – 1 463 220 руб.;
- Строительство пунктов секционирования – 4 115 570 руб.

На основании проведенного анализа экспертной группой Управления выполнена корректировка расчетов затрат на выполнение технических условий предложенной филиалом «Кольский».

В соответствии с п. 13 Методических указаний, при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, регулирующий орган определяет расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанные с данным присоединением, объем которых согласно п. 7 Основ ценообразования учитывается при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также утверждает плату Заявителю за объем максимальной мощности, указанной в заявке.

В то же время в п. 7 Основ ценообразования отмечено, что при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов

электроэнергетики. При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически обоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся фактически понесенные расходы, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год.

Исходя из выше изложенного, экспертной группой Управления исключены, как не обоснованные следующие виды затрат:

- Межевые работы, постановка на кадастровый учет, получения кадастрового плана;
- Страхование объекта;
- Авторский надзор.

На основании письма ФСТ России от 15.05.2014 № ЕП-5296/12 «О разъяснении отдельных пунктов Методических указаний» индексация с применением индексов дефляторов, в соответствии с пп «г» п. 33 Методических указаний, применимо только в случае установления платы в виде формулы. Следовательно по индивидуальному проекту плата устанавливается в ценах периода регулирования. Экспертная группа Управления принимает расчеты затрат в ценах 1 квартала 2014 года.

Непредвиденный затраты экспертами Управления приняты в соответствии с Сборником УПС в размере 3% на все объекты строительства.

По расчетам экспертной группы Управления стоимость затрат на выполнение технических условий составляет 5 047 954 руб. (без НДС), в том числе по объектам строительства:

#### **ВЛ-35 кВ**

Стоимость работ по строительству ВЛ-35 кВ по расчету экспертной группы Управления составляет 1 248 806 руб. (без НДС) в ценах 1 квартала 2014 года, с учетом:

В расчет заработной платы и эксплуатацию машин, на основании п.5 таб.1 и п.4 таб.2 МДС 81-35.2004 (Методики определения стоимости строительной продукции в РФ), филиалом «Кольский», учтен коэффициент 1,20 «производство строительных и других работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне».

В расчет стоимости строительства ВЛ-35 кВ включена стоимость опоры У35-2т в размере 457 627,11 рублей (без НДС). С учетом заготовительно-складских расходов размере 2% (п. 4.63 МДС 81-34,2004) стоимость составляет 466 779,66 руб. (без НДС).

В соответствии со «Сборником сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» (ГСН 81-05-01-2007) филиал «Кольский» включил в стоимость строительства ВЛ-35 кВ следующие дополнительные затраты:

- коэффициент 1,4 к сметным нормам по видам строительства (п.51«б» приложения 1 «Деление территории России по температурным зонам с указанием зимних периодов и коэффициентов к сметным нормам по видам строительства»);

- коэффициент 2,9 (п.2,6 «Воздушные линии электропередачи 0,4-35 кВ», таблица 4 «Сметные нормы дополнительных затрат по видам строительства»).

Всего по зимним удорожаниям  $K=2,9*1,4=4,06\%$  от СМР.

В соответствии со «Сборником сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» (ГСН 81-05-01-2001) филиал «Кольский» включил в стоимость строительства ВЛ-35 кВ затраты на строительство временных зданий и сооружений в размере 3,3% (п.2.5 «Воздушные линии электропередачи 35 кВ и выше» приложения №1).

В соответствии с Постановлением правительства РФ от 21.06.2010 №468 филиал «Кольский» включил в стоимость строительства ВЛ-35 кВ затраты на содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) в размере 2,14%.

### **Пункт секционирования**

Стоимость работ по строительству Пункта секционирования по расчету экспертной группы Управления составляет 3 799 149 руб. (без НДС) в ценах 1 квартала 2014 года, с учетом:

В расчет заработной платы и эксплуатацию машин, на основании п.5 таб.1 и п.4 таб.2 МДС 81-35.2004 (Методики определения стоимости строительной продукции в РФ), филиалом «Кольский», учтен коэффициент 1,20 «производство строительных и других работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне».

В расчет стоимости строительства пункта секционирования включена средняя стоимость реклоузера в размере 3 336 158 рублей (без НДС). С учетом заготовительно-складских расходов размере 1,2% (п. 4.63 МДС 81-34,2004) стоимость составляет 3 376 192 руб. (без НДС). Стоимость реклоузера определена как средняя цена предложений поставщиков.

В соответствии со «Сборником сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» (ГСН 81-05-01-2007) филиал «Кольский» включил в стоимость строительства пункта секционирования следующие дополнительные затраты:

- коэффициент 1,4 к сметным нормам по видам строительства (п.51«б» приложения 1 «Деление территории России по температурным зонам с указанием зимних периодов и коэффициентов к сметным нормам по видам строительства»);

- коэффициент 2,9 (п.2,6 «Воздушные линии электропередачи 0,4-35 кВ», таблица 4 «Сметные нормы дополнительных затрат по видам строительства»).

Всего по зимним удорожаниям  $K=2,9*1,4=4,06\%$  от СМР.

В соответствии со «Сборником сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» (ГСН 81-05-01-2001) филиал «Кольский» включил в стоимость строительства пункта секционирования затраты на строительство временных зданий и сооружений в размере 3,3% (п.2.5 «Воздушные линии электропередачи 35 кВ и выше» приложения №1).

В соответствии с Постановлением правительства РФ от 21.06.2010 №468 филиал «Кольский» включил в стоимость строительства пункта секционирования затраты на содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) в размере 2,14%.

Таким образом, стоимость работ по выполнению технических условий по расчету филиала «Кольский» составляет 5 578 790 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления 5 047 954 руб. (без НДС), что на 530 836 руб. меньше предложения филиала «Кольский», в том числе:

3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили", всего, в т.ч.	5 578 790	5 047 954	-530 836
3.1	Строительство ВЛ-35кВ	1 463 220	1 248 806	-214 414
3.2	Строительство пункта секционирования	4 115 570	3 799 149	-316 421

По расчету филиала «Кольский» необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта техническая территория Центра по обращению с РАО – отделение гб. Андреева СЗЦ «СевРАО» – филиала ФГУП «РосРАО», расположенного по адресу: Мурманская область, ЗАТО Заозерск, гб. Андреева, составляет 6100 925 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления – 5 082 184 руб. (без НДС), что на 1 018 741 руб. меньше расчета филиала «Кольский»:

№	Наименование мероприятий	Расчет Оборонэнерго	Расчет УТР	Отклонение
1	<b>Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.</b>	<b>12 249</b>	<b>12 249</b>	<b>0</b>
1.1	Заработная плата	6 869	6 869	0
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 350	1 350	0
1.3	Накладные расходы	2 924	2 924	0
1.4	Транспортные расходы	1 106	1 106	0
2	<b>Разработка сетевой организацией проектной документации</b>	<b>464 170</b>	<b>0</b>	<b>-464 170</b>
3	<b>Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили", всего, в т.ч.</b>	<b>5 578 790</b>	<b>5 047 954</b>	<b>-530 836</b>
3.1	Строительство ВЛ-35кВ	1 463 220	1 248 806	-214 414
3.2	Строительство пункта секционирования	4 115 570	3 799 149	-316 421
4	<b>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.</b>	<b>7 249</b>	<b>7 249</b>	<b>0</b>
4.1	Заработная плата	3 771	3 771	0
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	767	767	0
4.3	Накладные расходы	1 605	1 605	0
4.4	Транспортные расходы	1 106	1 106	0
5	<b>Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего</b>	<b>3 244</b>	<b>3 244</b>	<b>0</b>
5.1	Заработная плата	1 322	1 322	0
5.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	253	253	0
5.3	Накладные расходы	563	563	0
5.4	Транспортные расходы	1 106	1 106	0
6	<b>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.</b>	<b>11 488</b>	<b>11 488</b>	<b>0</b>
6.1	Заработная плата	4 979	4 979	0
6.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 071	1 071	0
6.3	Накладные расходы	2 120	2 120	0
6.4	Транспортные расходы	3 318	3 318	0
7	<b>Оплата технологического присоединения к сетям вышестоящей СО (Постановление УТР МО №47/9 от 29.11.2013)</b>	<b>23 735</b>	<b>0</b>	<b>-23 735</b>
8	<b>Итого</b>	<b>6 100 925</b>	<b>5 082 184</b>	<b>-1 018 741</b>

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Кольский» энергопринимающих устройств объекта техническая территория Центра по обращению с РАО – отделение гб. Андреева СЗЦ «СевРАО» – филиала ФГУП «РосРАО», расположенного по адресу: Мурманская область, ЗАТО Заозерск, гб. Андреева, представленный на утверждение филиалом «Кольский», в размере 5 082 184 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

№	Наименование мероприятий	Расчет Оборонэнерго	Расчет УТР	Отклонение
1	<b>Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.</b>	<b>12 249</b>	<b>12 249</b>	<b>0</b>
2	<b>Разработка сетевой организацией проектной документации</b>	<b>464 170</b>	<b>0</b>	<b>-464 170</b>
3	<b>Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили", всего, в т.ч.</b>	<b>5 578 790</b>	<b>5 047 954</b>	<b>-530 836</b>
3.1	Строительство ВЛ-35кВ	1 463 220	1 248 806	-214 414
3.2	Строительство пункта секционирования	4 115 570	3 799 149	-316 421
4	<b>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.</b>	<b>7 249</b>	<b>7 249</b>	<b>0</b>
5	<b>Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего</b>	<b>3 244</b>	<b>3 244</b>	<b>0</b>
6	<b>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.</b>	<b>11 488</b>	<b>11 488</b>	<b>0</b>
7	<b>Оплата технологического присоединения к сетям вышестоящей СО (Постановление УТР МО №47/9 от 29.11.2013)</b>	<b>23 735</b>	<b>0</b>	<b>-23 735</b>
8	<b>Итого</b>	<b>6 100 925</b>	<b>5 082 184</b>	<b>-1 018 741</b>

**Обсуждение:**  
**После обсуждения**  
**РЕШИЛИ:**

Установить плату для Федерального государственного унитарного предприятия «Предприятие по обращению с радиоактивными отходами «РосРАО» (ФГУП «РосРАО») за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский» ОАО «Оборонэнерго») энергопринимающих устройств объекта техническая территория Центра по обращению с РАО – отделение гб. Андреева СЗЦ «СевРАО» – филиала ФГУП «РосРАО», расположенного по адресу: Мурманская область, ЗАТО Заозерск, гб. Андреева, максимальной мощностью 3800 кВт на уровне напряжения 35 кВ по третьей категории надежности электроснабжения в размере 5082184 рублей (без учета НДС), с разбивкой по мероприятиям согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

**Голосование:**

Губинский В.А. – «за», Стукова Е.С. – «за», Погудина Н.А. – «за», Авдеева Л.А. – «за», Яшина О.Е. – «за».

Решение принято большинством голосов.

**2. Установление на 2014 год стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги».**

**Омельчук С.Б. - Ведущий специалист Управления:**

Заседание коллегии Управления проводится без представителей «Желдорэнерго Северо-Запад» - обособленное подразделение «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт» (далее – «Желдорэнерго»), поскольку направили письмо от 03.06.2014 №755-06/14 о согласовании размера стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» (далее - ОАО «РЖД») и просьбой провести заседание коллегии без участия своих представителей.

«Желдорэнерго Северо-Запад» - обособленное подразделение «Желдорэнерго» на основании доверенности ООО «Энергопромсбыт» от 07.08.2013г, по доверенности ОАО «РЖД» от 29.03.2013, распоряжения ОАО «РЖД» от 06.03.2013 № 587р и договора поручения от 23.10.2013 № 1052 является поверенным ОАО «РЖД» на совершение юридических и иных действий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «РЖД».

В Управление 27.12.2014 уже рассматривалось заявление от «Желдорэнерго» от 29.10.2013 № 1176-10/13 об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств заявителя на территории Мурманской области.

Постановлением Управления от 27.12.2014 № 61/5 была установлена лишь плата для заявителей до 15 кВт в размере 550 руб. (без НДС)

Для установления стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности (С1) не представлены показатели объемов планируемой годовой максимальной мощности (кВт).



Письмом «Желдорэнерго» от 12.03.2014 № 339-03/14 были представлены показатели объемов планируемой годовой максимальной мощности (кВт).

Расчет затрат «Желдорэнерго», в соответствии с представленными материалами выполнены исходя из того, что мероприятия по технологическому присоединению со стороны сетевой организации выполняет «Желдорэнерго».

До настоящего времени ставки платы за технологическое присоединение к сетям ОАО «РЖД» не устанавливались.

Предложения «Желдорэнерго» по размеру стандартизированной тарифной ставке С1 не представлены.

В обоснование стоимости мероприятий, указанных в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в»)  
Методических указаний, на одно технологическое присоединение сетевой организацией представлены:

- расчет затрат на одно технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2013 год по мероприятиям 1, 4, 5, 6 приложения 2 к Методическим указаниям;
- калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2013 год;
- расчет необходимой валовой выручки по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, по пунктам 1, 4, 5, 6 приложения 3 к Методическим указаниям по ОАО «РЖД» на 2013 год;
- ведомости объемов работ по мероприятиям, в которых отражены: выполняемые работы, исполнители работ, численность персонала, продолжительность работы, размер заработной платы;
- выписка из штатного расписания;
- копия приказа об учетной политике ОАО «РЖД» с приложениями.

В расчет стоимости по выполнению мероприятий сетевой организацией включены следующие статьи расходов:

- заработная плата работников, выполняющих мероприятия по технологическому присоединению, согласно штатному расписанию;
- размер отчислений во внебюджетные фонды в размере 30,4 %;
- общепроизводственные расходы в размере 25%.

С учетом проведенного анализа расчетов и предоставленных в обоснование затрат документов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «РЖД» экспертная группа Управления произвела корректировку расчетов.

Расчет стандартизированной ставки С1 выполнен Управлением на основании представленным «Желдорэнерго» плана технологических присоединений на 2014 год.

В расчетах стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)  
экспертной группой Управления учтены:

- заработная плата работников, выполняющих мероприятия по технологическому присоединению, согласно штатному расписанию;
- предельная величина базы для начисления страховых взносов во внебюджетные фонды в размере 624 000 руб. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.11.2013 № 1101;
- тарифы страховых взносов во внебюджетные фонды в соответствии с пунктом 1 ст.58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ.

Экспертной группой Управления исключены как необоснованные следующие затраты:

- общехозяйственные расходы в размере 25% от заработной платы, как в учетной политике ОАО «РЖД» не определено формирование данных затрат;
- тарифы страховых взносов во внебюджетные фонды в размере 0,4%, так как не предоставлены соответствующие подтверждающие документы.

Также экспертной группой Управления скорректированы объемы трудозатрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению.

Стоимость выполнения мероприятий при установлении платы за одно технологическое присоединение (подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование, проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети) по расчету экспертов Управления – 22 925 руб. (без НДС), что на 14 703 руб. меньше предложения сетевой организации:

№	Наименование мероприятий	Расчет РЖД	Расчет УТР	Отклонение
<b>1</b>	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.</b>	<b>12 281</b>	<b>8 639</b>	<b>-3 642</b>
	<i>трудозатраты ч/час</i>	<i>14,50</i>	<i>14,50</i>	<i>0</i>
1.1	Заработная плата	7 332	7 056	-276
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 493	1 583	-910
1.3	Накладные расходы	2 456	0	-2 456
<b>2</b>	<b>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.</b>	<b>9 466</b>	<b>4 312</b>	<b>-5 154</b>
	<i>трудозатраты ч/час</i>	<i>8,50</i>	<i>8,50</i>	<i>0</i>
2.1	Заработная плата	5 651	3 448	-2 203
2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 921	864	-1 057
2.3	Накладные расходы	1 893	0	-1 893
<b>3</b>	<b>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств</b>	<b>5 646</b>	<b>1 733</b>	<b>-3 912</b>
	<i>трудозатраты ч/час</i>	<i>8,00</i>	<i>3,50</i>	<i>-5</i>
3.1	Заработная плата	3 370	1 370	-2 001
3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 146	363	-783
3.3	Накладные расходы	1 129	0	-1 129
<b>4</b>	<b>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.</b>	<b>10 237</b>	<b>8 241</b>	<b>-1 996</b>
	<i>трудозатраты ч/час</i>	<i>16,00</i>	<i>16,00</i>	<i>0</i>
4.1	Заработная плата	6 111	6 552	441
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 078	1 689	-389
4.3	Накладные расходы	2 047	0	-2 047
<b>5</b>	<b>Итого:</b>	<b>37 628</b>	<b>22 925</b>	<b>-14 703</b>

На основании представленного плана технологических присоединений расчет ставки С1 выполнен с дифференциацией по объему присоединяемой мощности:

- до 15 кВт: 9 присоединений на суммарную максимальную мощность 79 кВт;
- от 15 кВт до 150 кВт: 4 присоединения на суммарную максимальную мощность 360 кВт;
- свыше 150 кВт – 1 присоединение максимальной мощностью 761 кВт.

Стандартизированная тарифная ставка С1 по расчету экспертной группы Управления составляет:

Наименование ставки		Стандартизированная ставка		
		до 15 кВт включительно	Свыше 15 до 150 кВт	Свыше 150 кВт
<b>C<sub>1</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка C1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний &lt;*&gt; (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)</b>	<b>2 611,00</b>	<b>255,00</b>	<b>30,00</b>
<b>C<sub>1.1</sub></b>	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</b>	<b>984,00</b>	<b>96,00</b>	<b>11,00</b>
<b>C<sub>1.2</sub></b>	<b>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</b>	<b>491,00</b>	<b>48,00</b>	<b>6,00</b>
<b>C<sub>1.3</sub></b>	<b>Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя</b>	<b>197,00</b>	<b>19,00</b>	<b>2,00</b>
<b>C<sub>1.4</sub></b>	<b>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</b>	<b>939,00</b>	<b>92,00</b>	<b>11,00</b>
<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1.				

Предложений на установление стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов «последней мили» «Желдорэнерго» не заявляло, так как непосредственное строительство объектов электросетевого хозяйства будет выполняться Заявителями.

В соответствии с п. 26 Методических указаний ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения №2 к Методическим указаниям, на 2014 год равна уровню значения стандартизированной тарифной ставки C1.

Предложения по формулам для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок «Желдорэнерго» не представлены.

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД», принятые экспертной группой Управления, приведены в Приложении № 2 к данному протоколу.

«Желдорэнерго» не заявляло на 2014 год и не представляло в Управление расчеты экономически обоснованной платы и соответствующих выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям организации.

Экспертной группой Управления по тарифному регулированию Мурманской области признан экономически обоснованный размер стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2014 год на покрытие расходов по организационным мероприятиям (п.16 Методических указаний, кроме подпунктов «б» и «в»), согласно приложениям №№2, 3 к данному протоколу.

Таким образом, экспертная группа Управления предлагает к утверждению следующий размер платы на выполнение мероприятий при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Мурманэнергосбыт» на 2014 год:

1. Стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»), за исключением мероприятий «последней мили»:

Наименование ставки		Стандартизированная ставка		
		до 15 кВт включительно	Свыше 15 до 150 кВт	Свыше 150 кВт
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка C1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	2 611,00	255,00	30,00
C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	984,00	96,00	11,00
C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	491,00	48,00	6,00
C <sub>1.3</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	197,00	19,00	2,00
C <sub>1.4</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	939,00	92,00	11,00

<\*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1.

2. Ставку за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «РЖД», за исключением мероприятий «последней мили», которая определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки (C1).

3. Формулу для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД»:

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Формулы и их описание
1	Осуществление организационных мероприятий: подготовка и выдача ТУ; проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ; участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств; фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств	<p><b>C1 * N</b></p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний &lt;*&gt; (кроме п.п. «б» и «в»), руб./кВт;  N – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>

<\*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1.

Примечание:

В применяемых формулах для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

## **ОБСУЖДЕНИЕ**

### **После обсуждения**

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить на 2014 год стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»), за исключением мероприятий «последней мили», согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

2. Установить на 2014 год ставку за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «РЖД», за исключением мероприятий «последней мили», которая определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки (С1), согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

3. Установить на 2014 год формулу для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

4. Внести соответствующие изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 27.12.2013 № 61/5 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на 2014 год».

#### **Голосование:**

Губинский В.А. – «за», Стукова Е.С. – «за», Погудина Н.А. – «за», Авдеева Л.А. – «за», Яшина О.Е. – «за».

Решение принято большинством голосов.

**3. Внесение изменений в постановление Управления от 30.12.2013 № 62/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») на 2014 год».**

**Омельчук С.Б. - Ведущий специалист Управления:**

Заседание коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) проводится без представителей филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» (далее - филиал «Колэнерго»), поскольку направил письмо от 04.06.2014 № 41-06-02/3914 о согласовании предлагаемых Управлением изменения в постановление Управления от 30.12.2013 № 62/2 и просьбой провести заседание коллегии без участия своих представителей.

В Управление обратился с заявлением филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» от 25.04.14 №41-02-02/3005 с просьбой внести изменение в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 30.12.2013 №62/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»), дополнительно, к утвержденной тарифной ставке С1 на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, по мероприятиям, указанных в п.16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) утвердить ставки по каждому мероприятию, указанному в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) отдельно, в соответствии с п.31 Методических указаний.

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Стандартизированные ставки			
		До 15 кВт	Свыше 15 кВт до 150 кВт	Свыше 150 кВт до 670 кВт	Свыше 670 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка <b>С<sub>1</sub></b> на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	3 777,04	516,69	151,25	32,07
1.1	<b>С<sub>1.1</sub></b> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 280,96	173,06	51,79	12,37
1.2	<b>С<sub>1.2</sub></b> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	855,28	117,74	34,22	6,46
1.3	<b>С<sub>1.3</sub></b> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	450,75	62,06	18,03	4,33
1.4	<b>С<sub>1.4</sub></b> - Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 190,05	163,83	47,21	8,91

Расчет стандартизированной тарифной ставки **С<sub>1</sub>**, для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям на 2014 год экспертной группой Управления рассчитывался по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») отдельно и зафиксированы в расчетах.

Экспертная группа Управления предлагает внести изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 30.12.2013 № 62/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») на 2014 год», изложив приложение № 1 к указанному постановлению в редакции приложения №4 к настоящему протоколу.

## ОБСУЖДЕНИЕ

### После обсуждения

### РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 30.12.2013 № 62/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») на 2014 год», изложив приложение № 1 к указанному постановлению в редакции приложения №4 к настоящему протоколу.

### Голосование:

Губинский В.А. – «за», Стукова Е.С. – «за», Погудина Н.А. – «за», Авдеева Л.А. – «за», Яшина О.Е. – «за».

Решение принято большинством голосов.

## 4. Установление тарифа на транспортные услуги, оказываемые филиалом ОАО «СУАЛ» «КАЗ-СУАЛ» на подъездных железнодорожных путях.

Андриенко О.А.

Главный специалист Управления:

Филиал ОАО «СУАЛ» «КАЗ-СУАЛ» (далее – ОАО «КАЗ», Предприятие) представило в Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – УТР, Управление) материалы для установления тарифа на транспортные услуги по перевозке грузов, оказываемые на подъездных железнодорожных путях.

На основании заявления и представленных материалов филиала ОАО «СУАЛ» «КАЗ-СУАЛ» (далее – ОАО «КАЗ», Филиал) от 25.06.2013 № 01/51-1497 открыто дело об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые ОАО «КАЗ» на подъездных железнодорожных путях (услуги по перевозке грузов).

В соответствии с обращением ОАО «КАЗ» (письмо от 03.06.2014 № 01/5-1092) дело об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях, рассматривается без участия представителей Филиала.

Транспортные услуги на подъездных железнодорожных путях оказывает Железнодорожный участок, являющийся самостоятельным подразделением в составе Коммерческой службы Филиала.

Предприятие имеет на своем балансе подъездные пути необщего пользования **общей протяженностью 11,85 км.**

Основными потребителями транспортных услуг по перевозке грузов являются: ООО «Центр коммунальных технологий» - 32,8 %, ООО «НК» Роснефть» - 43,6 %, ООО «Вега» - 16,8%.

Действующий тариф на перевозку грузов утвержден постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 06.07.2011 № 28/5 в размере 12,93 рубля за 1 тонно-километр без учета налога на добавленную стоимость.

Согласно сведениям предприятия убытки от предоставления услуг по перевозке грузов за 2012 год составили - 158,1 тыс. руб., рентабельность - минус 5,9 %.

Предприятие предлагает к утверждению тариф (без учёта НДС) на перевозку грузов в размере 15,88 руб. за 1тн-км (без учёта НДС). Рост к действующему тарифу составляет 22,8%.

Экспертами УТР проведен анализ проектируемых Филиалом расходов на транспортные услуги на 2013 год.

Объём транспортной работы по перевозке грузов на 2013 год по проекту Филиала составляет 2051582 тонно-км. Экспертами УТР принят объём транспортной работы по перевозке грузов на уровне фактического за 2012 год в размере 2109935 тонно-км.

По проекту ОАО «КАЗ» затраты на перевозку грузов на 2013 год составят 28330463 руб.

По статье «дизельное топливо» Филиалом предусмотрены плановые затраты в размере 2497197 руб. Экспертами УТР приняты затраты на регулируемый период в размере 2327150 руб. Расчёт произведён исходя из фактических затрат за 2012 год с применением дефляторов по производству нефтепродуктов 2013/2012 в размере 108,0 %, 2014/2013 в размере 101,4 % с учётом доли затрат, приходящихся на перевозку грузов по количеству часов работы, в размере 96,19 %.

По статье «прочие ГСМ» Филиалом предусмотрены плановые затраты в размере 148289 руб. Экспертами УТР приняты затраты на регулируемый период в размере 135888 руб. Расчёт произведён исходя из фактических затрат за 2012 год с применением дефляторов по производству нефтепродуктов 2013/2012 в размере 108,0 %, 2014/2013 в размере 101,4 % с учётом доли затрат, приходящихся на перевозку грузов, в размере 96,19 %.

По статье «амортизация» Филиалом предусмотрены плановые затраты в размере 1341283 руб. Экспертами УТР приняты затраты на уровне проекта предприятия.

По статье «текущий ремонт оборудования» Филиалом предусмотрены плановые затраты в размере 475426 руб. Экспертами УТР приняты затраты на регулируемый период в размере 111292 руб. Расчёт произведён исходя из фактических затрат за 2012 год с применением дефляторов 2013/2012 в размере 105,3 %, 2014/2013 в размере 104,1 %, за 6 месяцев 2015 года в размере 101,9 % и с учётом доли затрат, приходящихся на перевозку грузов, в размере 96,19 %.

По статье «услуга группы локомотивного депо» Филиалом предусмотрены плановые затраты на 2013 год в размере 16156769 руб. Данная статья затрат является укрупнённой. В её состав входят затраты на содержание структурного подразделения ЖДУ - группы локомотивного депо, а именно: амортизация ОС, заработная плата производственного

персонала в количестве 25 чел. (машинисты тепловозов, составители поездов, диспетчер приёмосдатчики груза и багажа, дежурные стрелочного поста), страховые взносы, содержание бытовых помещений, транспортные услуги. Кроме прямых затрат в затраты на содержание группы локомотивного депо включены косвенные расходы: управление производством, услуги цехоуправления и общецеховые расходы. Косвенные расходы распределяются по доле затрат на оплату труда работников структурных подразделений. Затраты группы локомотивного депо распределяются по видам услуг по количеству часов работы группы.

Экспертами УТР по данной статье приняты затраты на регулируемый период в размере 16204728 руб. Расчёт произведён исходя из фактических прямых и косвенных затрат за 2012 год с применением дефляторов 2013/2012 в размере 105,3 %, 2014/2013 в размере 104,1 % и за 6 месяцев 2015 года в размере 101,9 %. Не учтены затраты на питание сотрудников, так как, по мнению экспертов, данные затраты не являются необходимыми для регулируемого вида деятельности и, кроме того, отсутствует основание для предоставления дотации - локальный нормативный акт, определяющий порядок предоставления и размер дотации на питание согласно Коллективному договору на 2012-2013 годы. Затраты на услуги группы локомотивного депо отнесены на услуги по перевозке грузов по доле часов работы - 96,19%.

По статье «ремонт и ТО оборудования» Филиалом предусмотрены плановые затраты на 2013 год в размере 2286873 руб. Данная статья затрат так же является укрупнённой. В её состав входят затраты на содержание структурного подразделения ЖДУ - группы по ремонту железнодорожного оборудования, а именно: амортизация ОС, заработная плата производственного персонала в количестве 4 чел. (мастер по ремонту оборудования, слесари по ремонту подвижного состава, слесари-ремонтники), страховые взносы, спецодежда, материалы на ТО и ТР оборудования. В обоснование затрат на ремонт оборудования предприятием представлены сметы затрат на ТО и ремонт подвижного состава и годовой график планово-предупредительных ремонтов оборудования на 2013год. Кроме прямых затрат в затраты на содержание группы по ремонту железнодорожного оборудования включены косвенные расходы: управление производством, услуги цехоуправления и общецеховые расходы. Косвенные расходы распределяются по доле затрат на оплату труда работников структурных подразделений. Затраты группы по ремонту железнодорожного оборудования распределяются по времени работы на ТО и ТР локомотивов, железнодорожного крана и прочего вспомогательного оборудования.

Экспертами УТР по данной статье приняты затраты на регулируемый период в размере 2354675 руб. Расчёт произведён исходя из плановых затрат группы по ремонту железнодорожного оборудования и затрат на материалы на 2013 год с применением дефляторов 2014/2013 в размере 104,1 %, за 6 месяцев 2015 года в размере 101,9 %. Косвенные расходы рассчитаны исходя из фактических затрат за 2012 год с применением дефляторов 2013/2012 в размере 105,3 %, 2014/2013 в размере 104,1 % и за 6 месяцев 2015 года в размере 101,9 %. Затраты на ремонт локомотивов определены по удельному времени работы (52,6%) и далее на услуги по перевозке грузов затраты отнесены по доле часов работы группы локомотивного депо по данной услуге в размере 96,19 %.

По статье «пользование ж/д путями» Филиалом предусмотрены плановые затраты на 2013 год в размере 4604809 руб. Данная статья затрат так же является укрупнённой. В её состав входят затраты на содержание структурного подразделения ЖДУ - группы путевого хозяйства и на содержание ж/д путей, а именно: амортизация ОС, заработная плата производственного персонала в количестве 10 чел. (дорожный мастер, монтажеры пути), страховые взносы, спецодежда, содержание бытовых помещений, медицинское обслуживание, материалы на ТО и ТР ж/д путей. Кроме прямых затрат в затраты на содержание группы путевого хозяйства включены косвенные расходы: управление производством, услуги цехоуправления и общецеховые расходы. Косвенные расходы распределяются по доле затрат на оплату труда работников структурных подразделений.



Затраты на содержание ж/д путей распределяются по видам услуг по количеству вагоно-часов.

Экспертами УТР по данной статье приняты затраты на регулируемый период в размере 4711772 руб. Расчёт произведён исходя из фактических прямых и косвенных затрат на содержание группы путевого хозяйства за 2012 год с применением дефляторов 2013/2012 в размере 105,3 %, 2014/2013 в размере 104,1 % и за 6 месяцев 2015 года в размере 101,9 %. Затраты на материалы рассчитаны исходя из плановых затрат на 2013 год с применением дефляторов 2014/2013 в размере 104,1 %, за 6 месяцев 2015 года в размере 101,9 %. Затраты на содержание ж/д путей, приходящиеся на услуги по перевозке грузов, рассчитаны по удельному весу вагоно-часов, относящихся к данной услуге, в размере 72,428 %.

По статье «общехозяйственные расходы» Филиалом предусмотрены плановые затраты в размере 819817 руб. Экспертами УТР приняты затраты на регулируемый период в размере 855334 руб. Расчёт произведён исходя из плановых затрат предприятия на услуги по перевозке на 2013 год с применением дефляторов 2014/2013 в размере 104,1 % и за 6 месяцев 2015 года в размере 101,9 %.

Таким образом, проведя экономический анализ расходов ОАО «КАЗ» на услуги по перевозке грузов, эксперты УТР считают экономически обоснованными расходы в размере 2808929 руб.

По статье «прибыль» Филиалом затраты не предусмотрены. Расчета суммы прибыли на 2013 год и исходные данные к расчетам не представлены. Филиалом заложена в расчёт рентабельность в размере 15 % к себестоимости. Экспертами УТР не приняты расходы на прибыль в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

Таким образом, тариф на услуги по перевозке грузов согласно экспертному заключению составляет 13,31 рубля за 1 тонно-километр без учета налога на добавленную стоимость. Рост к действующему тарифу составляет 2,9 %.

Филиал ознакомлен и согласен с предложенным уровнем тарифа на услуги по перевозке грузов.

## **ОБСУЖДЕНИЕ**

### **После обсуждения**

### **РЕШИЛИ:**

Установить тариф для ОАО «СУАЛ» (филиал ОАО «СУАЛ» «КАЗ-СУАЛ») на услуги по перевозке грузов в размере 13,31 рубля за 1 тонно-километр без учета налога на добавленную стоимость.

Решение принято единогласно.

## **5. Установление тарифов на услуги по захоронению ТБО для потребителей ММУП «Городское благоустройство» на 2014-2017 гг.**

**Сазонова Н.В. – ведущий специалист отдела Управления**

На основании представленных заявления и материалов расчета тарифов от 18.03.2014 № 236, дополнительно предоставленных материалов для открытия дела от 09.04.2014 № 323/1, открыто дело об установлении тарифов на услуги по захоронению твёрдых бытовых отходов для ММУП «Городское благоустройство» на 2014-2017 гг.

Действующий тариф на услуги по захоронению ТБО для потребителей ММУП «Городское благоустройство» впервые установлен постановлением УТР МО от 15.05.2013 № 17/3.

ММУП «Городское благоустройство» находится на общем режиме налогообложения.

Предприятие предлагает к утверждению тарифы:

руб/м3, без НДС

Тариф	Установлено постановлением УТР МО от 15.05.2013 № 17/3		Предложение ММУП «Городское благоустройство»	Рост
	до 30.06.2013	с 01.07.2013		
захоронение ТБО	50,75	56,84	2014-2015 гг. – 87,36 2015-2016 гг. – 93,79 2016-2017 гг. – 98,25	153,7% 107,4% 104,8%

**Производственные показатели** ММУП «Городское благоустройство» по услуге захоронения ТБО характеризуются следующими данными:

Показатели	Принято в действующем тарифе	Факт	Предлагаемые		
		2-е пол. 2013 г	2014-2015 гг	2015-2016 гг	2016-2017 гг
Объем ТБО, тыс. м3	110,050	39,668	80,000	80,000	80,000

По предложению предприятия производственные показатели на 2014-2015, 2015-2016 и 2016-2017 гг. предлагаются в размере 80,00 тыс. м3/год, рассчитанные на основании фактических объемов реализации услуг по захоронению ТБО за второе полугодие 2013 года, а это на 27,3% меньше объемов, принятых в действующем тарифе. Снижение планируемых объемов реализации ММУП «Городское благоустройство» поясняет тем, что компаниями перевозчиками ТБО применяется современная спецтехника, в частности – мусоровозы, оборудованные мощными прессами, что ведет к уменьшению объемов ТБО на этапе транспортировки.

Согласно разъяснениям, представленным Министерством природных ресурсов и экологии Мурманской области (далее - МПР) исх. от 30.05.2014 № 30-02/3694-АС, по запросу УТР, складирование ТБО допускается только на рабочей карте и в соответствии с инструкцией по проектированию, эксплуатации полигонов для ТБО (далее – Инструкция), утвержденной Минстроем России 02.11.1996. Инструкцией установлено, что учет принимаемых ТБО ведется по объему в неуплотнённом состоянии с отметкой принятого количества ТБО в «Журнале регистрации ТБО». Компании, осуществляющие перевозку ТБО, заключают договоры и принимают к перевозке отходы в объемных показателях в неуплотнённом состоянии. Таким образом, организации, осуществляющие прием и захоронение отходов, в свою очередь должны принимать отходы в том количестве, которое было принято перевозчиком для транспортировки, то есть *в неуплотнённом состоянии*.

Кроме того, МПР представлен расчет годового количества образования твердых бытовых отходов населением мо г. Мончегорск Мурманской области, согласно нормам накопления ТБО, определенным для муниципальных образований Мурманской области, в результате работы по государственному контракту. Представлен также расчет накопления ТБО организациями на основании анализа статистической информации по форме 2-ТП (отходы). Согласно расчетам, годовое количество образования бытовых отходов населением и организациями, с учетом фактических объемов ТБО, принятых на захоронение ММУП «Городское благоустройство» от ООО «ЖКУ» (гп. Ревда), составляет 179850,9 м3.

Учитывая вышеизложенное, экспертами УТР предлагается принять объемные показатели на 2014-2017 гг на уровне, принятом в действующем тарифе, а именно 110,05 тыс. м3 в год.

В связи с тем, что тарифы для ММУП «Городское благоустройство» устанавливаются на 2014-2015, 2015-2016, 2016-2017 гг, при расчете затрат экспертами УТР применены расчетные показателей инфляции и системы цен в соответствии с Прогнозом показателей инфляции и системы цен Минэкономразвития России до 2016 и до 2030 гг.

Рассмотрев расчет тарифа, представленный предприятием, экспертами УТР произведены следующие корректировки по статьям затрат.

**Затраты на оплату труда ОПП** по предложению предприятия:

на 2014-2015 гг. – 1126,25 тыс. руб.,

на 2015-2016 гг. – 1192,70 тыс. руб.,

на 2016-2017 гг. – 1259,49 тыс. руб.

Представлен плановый расчет ФЗП ОПП с численностью - 5,5 человек (рабочий по благоустройству-кассир (4), машинист бульдозера (1), уборщик производственных и служебных помещений (0,5)). Среднемесячная заработная плата 1 работника: на 2014-2015 г. – 17064,42 р., на 2015 год – 18071,23 р., на 2016-2017 год – 19083,21 р.

Экспертами УТР затраты по данной статье принимаются с учетом фактических данных за 2-е полугодие 2013 г. и расчетного ИПЦ 2014-2015 – 105,1%, 2015-2016 – 104,7%, 2016-2017 – 105,0%, то есть:

на 2014-2015 г. – 871,72 тыс. руб.,

на 2015-2016 г. – 912,70 тыс. руб.,

на 2016-2017 г. – 958,34 тыс. руб.

При этом, численность производственных работников составила 4,5 чел., в соответствии с фактической численностью работников, это рабочий по благоустройству-кассир – 4 чел. и вакантная должность, утвержденная в действующем штатном расписании - уборщик производственных и служебных помещений - 0,5 чел. ЗП машиниста бульдозера в количестве 1 чел. учитывается на вспомогательном счете 23. Среднемесячный доход 1 работника в 2014-2015 составит – 16143,13 р., в 2015-2016 – 16901,86 р., в 2016-2017 – 17746,95 р.

**Страховые взносы** по предложению предприятия – 342,49 тыс. руб., 362,70 и 383,01 на 2014-2015, 2015-2016 и 2016-2017 гг. соответственно или 30,41% от затрат на оплату труда.

В соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ страховые взносы в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС составляют 30%.

Предприятием представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданное филиалом № 2 ГУ – Мурманское региональное отделение ФСС РФ 20.08.2013. Согласно уведомлению размер страхового тарифа в 2014 году составит – 0,41% от ФОТ.

Таким образом, страховые взносы, принятые в тариф экспертами УТР, составят в 2014-2015 – 265,09 тыс. руб., в 2015-2016 – 277,55 тыс. руб., в 2016-2017 – 291,43 тыс. руб., процент страховых взносов – 30,41% от затрат на оплату труда.

Затраты на **материалы**, учтенные в действующем тарифе, предприятием не предлагаются, так как учитываются в составе затрат вспомогательного производства, сч 23.

**Амортизация** по предложению предприятия:

на 2014-2015 г. – 0,29 тыс. руб.,

на 2015-2016 г. – 0,28 тыс. руб.,

на 2016-2017 г. – 0,27 тыс. руб.

Предложение не соответствует ни представленному расчету амортизационных отчислений, ни уровню затрат по данной статье, включенным в тариф.

Экспертами УТР произведен расчет амортизации на основании представленной предприятием амортизационной ведомости за 2013 год. По данному виду деятельности начисляется амортизация на склад-амбар, расположенный на территории свалки.

Таким образом, затраты на амортизацию, принятые в тариф экспертами УТР, составят 0,29 тыс. руб. в 2014-2015, 2015-2016, 2016-2017 гг.

**Аренда** по предложению предприятия:

на 2014-2015 г. – 215,08 тыс. руб.,

на 2015-2016 г. – 227,77 тыс. руб.,

на 2016-2017 г. – 240,52 тыс. руб.

Предусмотрена затраты на аренду двух земельных участков под свалки.

Экспертами УТР затраты по аренде скорректированы в соответствии с условиями договоров аренды, рост арендной платы рассчитан с применением регулирующего коэффициента размера арендной платы по видам функционального использования земли, утвержденный Советом депутатов г. Мончегорска. По предложению УТР затраты по данной статье составят:

- на 2014-2015 г. – 214,00 тыс. руб.,
- на 2015-2016 г. – 220,42 тыс. руб.,
- на 2016-2017 г. – 227,03 тыс. руб.

**Прочие прямые затраты**

Предприятием предусмотрены затраты по работе техники, используемой на свалке, и по предложению предприятия затраты составляют:

- на 2014-2015 г. – 4064,22 тыс. руб.,
- на 2015-2016 г. – 4238,99 тыс. руб.,
- на 2016-2017 г. – 4425,50 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- плановая себестоимость на услуги транспорта и механизмов ММУП «Городское благоустройство» на 2013 год;
- утвержденные нормы расхода топлива для автотранспорта на 2012 г.;
- утвержденные нормы расхода масел и смазок на 100 л. общего расхода топлива на 2011 г.;
- договор на предоставление техники и механизмов (на время ремонта бульдозера);
- документы о фактическом времени работы привлекаемой техники.

В соответствии с учетной политикой предприятия затраты по работе автотехники формируются на счете 23 «Вспомогательное производство» и распределяются пропорционально объемам услуг «Спецавтохозяйства».

Экспертами УТР произведен расчет прочих прямых затрат на основании фактических данных бухгалтерского учета за 2-е полугодие 2013 г. и расчетного дефлятора 2014-2015 – 103,9%, 2015-2016 – 103,9, 2016-2017 – 105,6%, то есть:

- на 2014-2015 г. – 4051,44 тыс. руб.,
- на 2015-2016 г. – 4209,45 тыс. руб.,
- на 2016-2017 г. – 4373,62 тыс. руб.

**Цеховые расходы по предложению предприятия составили:**

- на 2014-2015 г. – 457,03 тыс. руб.,
- на 2015-2016 г. – 646,48 тыс. руб.,
- на 2016-2017 г. – 673,05 тыс. руб.

В составе цеховых расходов предусмотрены затраты: на оплату труда цехового персонала, страховые взносы, затраты на электроэнергию, водоснабжение, спецодежду, дератизацию, техобслуживание КKM, лабораторные исследования и отборы проб, лицензии.

Экспертами УТР произведены следующие корректировки:

- *оплата труда цехового персонала (мастера)*. Расчет ФОТ мастера, представленный предприятием, скорректирован в соответствии с фактическими данными за 2-е полугодие 2013 г и расчетным ИПЦ 2014-2015 – 105,1%, 2015-2016 – 104,7%, 2016-2017 – 105,0%;
- *страховые взносы* приняты в размере 30,41% от затрат на оплату труда;
- по статье *электроэнергия* расходы скорректированы соответствии с фактическими сведениями по данным бухгалтерского учета за 2-е полугодие 2013 года и расчетными дефляторами по передаче электроэнергии 2014-2015 – 106,2%, 2015-2016 – 105,1, 2016-2017 – 106,5%;
- *затраты на водоснабжение* исключены в виду отсутствия договора на водоснабжение свалки, и фактически затраты учитываются в составе затрат других видах деятельности;
- *затраты на спецодежду* принимаются на уровне, принятом в действующем тарифе с учетом расчетных дефляторов на 2014-2015, 2015-2016, 2016-2017 гг.

- затраты на проведение *дератизации*, затраты на *техобслуживание ККМ* скорректированы в соответствии с условиями заключенных договоров на услуги сторонних организаций и расчетными дефляторами на 2014-2015, 2015-2016, 2016-2017 гг.

- затраты на проведение *лабораторных исследований*, на *отбор проб* приняты в соответствии с представленным предприятием расчетом затрат и условиям заключенного договора на оказание данных видов услуг со сторонней организацией.

- по статье *лицензия* предусмотрены затраты на разработку проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. Экспертами УТР затраты принимаются согласно представленным по запросу Управления расчету и обосновывающим расходы документам. Сумма затрат составила 151,69 тыс. руб. на 5 лет или 30,34 тыс. руб. в год.

**Общехозяйственные расходы** экспертами УТР принимаются на уровне предложения предприятия.

**Прибыль** планируется предприятием в размере:

на 2014-2015 г. – 332,80 тыс. руб.,

на 2015-2016 г. – 357,30 тыс. руб.,

на 2016-2017 г. – 374,28 тыс. руб.

При этом представлен расчет прибыли на сумму:

на 2014-2015 г. – 603,29 тыс. руб.,

на 2015-2016 г. – 638,89 тыс. руб.,

на 2016-2017 г. – 676,67 тыс. руб.

В расчет прибыли вошли суммы на формирование резерва отпусков работников, суммы квартальных и премий, выплачиваемы по итогам года.

Экспертами УТР затраты на прибыль не принимаются, так как оплата отпусков учтена в составе затрат на оплату труда ОПП и цехового персонала. Суммы затрат на премирование не принимаются, так как согласно действующему законодательству, премии выплачиваются из фонда оплаты труда и включается в себестоимость продукции, кроме того, не представлены обосновывающие документы, регламентирующие порядок выплаты премий.

С учетом проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировки экспертами УТР отдельных статей расходов, тариф на захоронение твердых бытовых отходов составит:

2014-2015 г. – 58,10 руб/м<sup>3</sup> рост к тарифу, установленному постановлением УТР МО от 15.05.2013 № 17/3 – 102,2%;

2015-2016 г. – 60,54 руб/м<sup>3</sup> рост к тарифу на 2014-2015 гг – 104,2%;

2016-2017 г. – 63,12 руб/м<sup>3</sup> рост к тарифу на 2015-2016 гг – 104,3%.

Расчетная валовая выручка по расчету ММУП «Городское благоустройство» составит:

2014-2005 г. – 6988,66 тыс. руб.,

2015-2016 г. – 7503,29 тыс. руб.,

2016-2017 г. – 7859,93 тыс. руб..

по расчету УТР МО:

2014-2015 г. – 6394,28 тыс. руб.

2015-2016 г. – 6661,89 тыс. руб.,

2016-2017 г. – 6946,89 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагаются тарифы на захоронение твердых бытовых отходов:

2014-2015 г. – 58,10 руб/м<sup>3</sup> без учета НДС и 68,56 руб./м<sup>3</sup> с учетом НДС;

2015-2016 г. – 60,54 руб/м<sup>3</sup> без учета НДС и 71,43 руб./м<sup>3</sup> с учетом НДС;

2016-2017 г. – 63,12 руб/м<sup>3</sup> без учета НДС и 74,49 руб./м<sup>3</sup> с учетом НДС.

**ОБСУЖДЕНИЕ:**

**После обсуждения**

**РЕШИЛИ:**

1. Установить ММУП «Городское благоустройство» тарифы на услуги по захоронению твердых бытовых отходов в размерах:

2014-2015 г. – 58,10 руб/м3 без учета НДС и 68,56 руб./м3 с учетом НДС;

2015-2016 г. – 60,54 руб/м3 без учета НДС и 71,43 руб./м3 с учетом НДС;

2016-2017 г. – 63,12 руб/м3 без учета НДС и 74,49 руб./м3 с учетом НДС.

2. Период действия тарифов с 5 июля 2014 года по 4 июля 2017 года.

3. Согласовать на период с 5 июля 2014 года по 4 июля 2017 года производственную программу ММУП «Городское благоустройство» на услуги по захоронению твердых бытовых отходов, исходя из показателей производственной программы и результата оценки доступности для потребителей товаров и услуг:

№ п/п	Период действия тарифов	Объемы реализации услуг захоронения, тыс. м3
1.	с 05.07.2014 по 04.07.2015	110,05
2.	с 05.07.2015 по 04.07.2016	110,05
3.	с 05.07.2016 по 04.07.2017	110,05

Решение принято единогласно.

Секретарь

С. Омельчук

Плата для ФГУП «РосРАО» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский» ОАО «Оборонэнерго») энергопринимающих устройств объекта техническая территория Центра по обращению с РАО - отделение гб.Андреева СЗЦ «СевРАО» - филиала ФГУП «РосРАО», расположенного по адресу: Мурманская обл., ЗАТО Заозерск, гб. Андреева

№ п/п	Наименование мероприятий	Размер платы (руб. без НДС)
	Плата за технологическое присоединение, всего:	5 082 184
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	12 249
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	5 047 954
3.1.	Строительство воздушных линий	1 248 806
3.2.	Строительство кабельных линий	-
3.3.	Строительство пунктов секционирования	3 799 149
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	7 249
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств	3 244
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 488

Приложение № 2 к протоколу  
заседания коллегии от 04.06.2014

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2014 год (руб./кВт)

Наименование ставки		Стандартизированная ставка		
		До 15 кВт включительно	Свыше 15 до 150 кВт	Свыше 150 кВт
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка C1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	2 611,00	255,00	30,00
C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	984,00	96,00	11,00
C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	491,00	48,00	6,00
C <sub>1.3</sub>	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	197,00	19,00	2,00
C <sub>1.4</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	939,00	92,00	11,00

<\*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1.



Приложение № 3 к протоколу  
заседания коллегии от 04.06.2014

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО  
«РЖД»

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Формулы и их описание
1	Осуществление организационных мероприятий: подготовка и выдача ТУ; проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ; участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств; фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств	$C_1 * N$
		$C_1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме п.п. «б» и «в»), руб./кВт; $N$ - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

<\*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1.

Примечание: применение формул для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям  
ОАО "МРСК Северо-Запада" (филиал "Колэнерго") на 2014 год

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Стандартизированные ставки			
1	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>1</sub> на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	До 15 кВт	Свыше 15 кВт до 150 кВт	Свыше 150 кВт до 670 кВт	Свыше 670 кВт
		3 777,04	516,69	151,25	32,07
1.1	С <sub>1.1</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 280,96	173,06	51,79	12,37
1.2	С <sub>1.2</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	855,28	117,74	34,22	6,46
1.3	С <sub>1.3</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	450,75	62,06	18,03	4,33
1.4	С <sub>1.4</sub> - Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 190,05	163,83	47,21	8,91
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям <*> в расчете на 1 км линий С <sub>2</sub> , руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)				
2.1	ВЛ-0,4 кВ, марка провода СИП до 50 мм <sup>2</sup> , на ж/б опорах (1 цепная)			383 833,70	
2.2	ВЛ-6-10 кВ, марка провода СИП до 70 мм <sup>2</sup> , на ж/б опорах (1 цепная)			517 220,43	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям <*> в расчете на 1 км линий С <sub>3</sub> , руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)				
3.1	КЛ 0,4 кВ, кабель с алюминиевыми жилами, сечением до 185 мм <sup>2</sup>			468 667,17	
3.2	КЛ 6-10 кВ кабель с алюминиевыми жилами, сечением до 240 мм <sup>2</sup>			456 145,23	
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям <*> С <sub>4</sub> , руб./кВт (в ценах 2001 года, без учета НДС)				
4.1	СТП-10 - 25/6/0,4 10 кВА			3020,96	
4.2	КТП 40 10(6)/0,4 мачтовая			1903,02	
4.3	КТП 63 10(6)/0,4 мачтовая			977,32	
4.4	КТП 100 10(6)/0,4			861,41	
4.5	КТП 160 10(6)/0,4			619,12	
4.6	КТП 250 10(6)/0,4			618,87	
4.7	КТП 400 10(6)/0,4			514,13	
4.8	КТП 630 10(6)/0,4			476,66	
4.9	КТП 1000 10(6)/0,4			465,95	
4.10	2КТП 400 кВА10(6) 0,4			501,07	
4.11	2КТП 630 кВА10(6) 0,4			469,13	
4.12	2БКТП 630 кВА10(6)/0,4			1364,77	
4.13	2БКТП 1000 кВА10(6) 0,4			1045,82	
4.14	Пункт секционирования PBF/TEL-10-12,5/630 10 кВ			740,18	

<\*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1.